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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON EXPLORATION CO. 380679
DICKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 180601 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 3 RRCID -> 086517 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4778 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10080		-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
01	9557		-0-	-0-	-9557	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2011

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	#	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					41
01	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					41
02	3080		3069	-0-	-11	-0-	3069	2			N	-0-					41
03	3410		3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					41
04	3300		3226	-0-	-74	-0-	3226	2			N	-0-					41
05	3410		NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		50	-0-	50	425	50	3			N	-0-					181
01	467	R	42	-0-	-425	-0-	42	3			N	-0-					181
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					181
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					181
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					181
*05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					181

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					84
01	651	#	320	-0-	-331	-0-	320	2			N	-0-					84
02	504	#	194	-0-	-310	-0-	194	2			N	-0-					84
03	496	#	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					84
04	450	#	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					84
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043

MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	N	9					169
01	1209	#	1045	-0-	-164	-0-	1030	3	15	9	N	14	169	1			14
02	1092	#	1056	-0-	-36	-0-	1050	3	6	9	N	5					19
03	1209	#	1073	-0-	-136	-0-	1063	3	10	9	N	9					28
04	1110	#	916	-0-	-194	-0-	907	3	9	9	N	8					36
05	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	996	3	15	9	N	14					50

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	110	-0-	-944	-0-	110	2			N	-0-					100
01	1054	#	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					100
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					100
03	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
04	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					100
05	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					205
01	651	#	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	191	1			67
02	588	#	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					67
03	651	#	574	-0-	-77	-0-	532	2	42	9	N	38					105
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	466	2	22	9	N	20					125
05	589	#	494	-0-	-95	-0-	446	2	48	9	N	44					169

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1437	2	36	9	N	33					198
01	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	N	39					237
02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1287	2	48	9	N	44	193	1			88
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					99
04	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	N	47					146
*05	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28					174

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	831	-0-	-99	-0-	37 14	1 9	780	3	Y	13					40
01	899	#	834	-0-	-65	-0-	38 14	1 9	782	3	Y	13					53
02	812	#	753	-0-	-59	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					53
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	38 33	1 9	817	3	Y	30					83
04	870	#	843	-0-	-27	-0-	37 13	1 9	793	3	Y	12					95
*05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	822	3	Y	12					107

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	678	3	12	9	Y	11					46
01	744	#	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					46
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	654	3	31	9	Y	28					74
03	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12					86
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	858	3	7	9	Y	6					92
05	744	#	480	-0-	-264	-0-	472	3	8	9	Y	7					99

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

12	558	#	499	-0-	-59	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					34
01	558	#	492	-0-	-66	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					34
02	476	#	429	-0-	-47	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					34
03	527	#	482	-0-	-45	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					34
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

12	1209	#	948	-0-	-261	-0-	33	1	913	3	Y	2					15
							2	9									
01	1209	#	909	-0-	-300	-0-	31	1	859	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
02	980	#	765	-0-	-215	-0-	26	1	730	3	Y	8					12
							9	9									
03	961	#	818	-0-	-143	-0-	28	1	784	3	Y	5					17
							6	9									
04	930	#	791	-0-	-139	-0-	27	1	758	3	Y	5					22
							6	9									
05	961	#	827	-0-	-134	-0-	28	1	792	3	Y	6					28
							7	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18					50
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	Y	13	51	1			12
*02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	759	3	14	9	Y	13					25
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	851	3	26	9	Y	24					49
*04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	852	3	22	9	Y	20					69
*05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	Y	12					81

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	#	887	-0-	-37	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	990	#	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	992	#	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					126
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					126
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					126
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					126
04	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					126
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					126

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

12	837	#	773	-0-	-64	-0-	766	3	7	9	N	6					64
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2					66
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					68
03	868	#	821	-0-	-47	-0-	810	3	11	9	N	10					78
04	840	#	833	-0-	-7	-0-	818	3	15	9	N	14					92
05	930	#	852	-0-	-78	-0-	829	3	23	9	N	21					113

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					174
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					174
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					174
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-	2	8			174
04	810	#	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					174
05	837	#	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					174

DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

12	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	3	22	9	N	20					93
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					103
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					117
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	402	3	18	9	N	16					133
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	376	3	26	9	N	24					157
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	400	3	28	9	N	25					182

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					86
01	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					86
02	644	#	551	-0-	-93	-0-	551	2			N	-0-					86
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					86
04	690	#	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					86
*05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

12	620	#	609	-0-	-11	-0-	563	2	46	9	N	42					168
01	620	#	601	-0-	-19	-0-	571	2	30	9	N	27	70	1			125
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					170
03	620	#	614	-0-	-6	-0-	575	2	39	9	N	35					205
04	600	#	557	-0-	-43	-0-	534	2	23	9	N	21	165	1			61
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	575	2	43	9	N	39					100

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

12	961	#	949	-0-	-12	-0-	56	1	893	3	N	-0-					59
01	961	#	944	-0-	-17	-0-	56	1	881	3	N	6					65
							7	9									
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	3	N	6					71
							7	9									
03	961	#	849	-0-	-112	-0-	56	1	786	3	N	6					77
							7	9									
04	930	#	693	-0-	-237	-0-	49	1	610	3	N	31					108
							34	9									
05	992	#	912	-0-	-80	-0-	56	1	846	3	N	9					117
							10	9									

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	#	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

12	868	#	824	-0-	-44	-0-	804	3	20	9	N	18					46
01	868	#	835	-0-	-33	-0-	814	3	21	9	N	19					65
02	784	#	780	-0-	-4	-0-	755	3	25	9	N	23					88
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	796	3	31	9	N	28					116
04	810	#	678	-0-	-132	-0-	663	3	15	9	N	14					130
05	868	#	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					130

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

12	2945	#	689	-0-	-2256	-0-	687	2	2	9	N	2					66
01	1798	#	371	-0-	-1427	-0-	370	2	1	9	N	1					67
02	1260	#	472	-0-	-788	-0-	472	2			N	-0-					67
03	1364	#	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					67
04	1200	#	1120	-0-	-80	-0-	1118	2	2	9	N	2					69
*05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					70

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	331	-0-	-289	-0-	329	3	2	9	N	2					116
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	411	3	4	9	N	4					120
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	316	3	4	9	N	4					124
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					124
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					126
*05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					130

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					20
01	341	#	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	N	2					22
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					22
03	310	#	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	N	2					24
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					38
*05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	403	3	7	9	N	6					44

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					15
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
03	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					15
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9	N	9					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1397	2	132	9	N	120	179	1			132
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1294	2	149	9	N	135	180	1			87
02	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1176	2	119	9	N	108					195
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1328	2	139	9	N	126	164	1			157
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1281	2	100	9	N	91	176	1			72
*05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1322	2	96	9	N	87					159

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	Y	8					30
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	Y	8	35	1			3
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	Y	16					19
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8					27
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3					30
*05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6					36

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14					212
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	N	48	177	1			83
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	567	2	54	9	N	49					132
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	591	2	51	9	N	46					178
04	300	#	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					193
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	231	2	8	9	N	7					200

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	136	3	51	9	N	46					102
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	175	3	107	9	N	97					199
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	169	3	88	9	N	80	179	1			100
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	283	3	47	9	N	43					143
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	163	3	7	9	N	6					149
05	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	3	15	9	N	14					163

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					154
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					154
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					154
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
*05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

12	1612	#	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					142
01	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					142
02	1428	#	811	-0-	-617	-0-	811	3			N	-0-					142
03	1581	#	808	-0-	-773	-0-	808	3			N	-0-					142
04	1200	#	228	-0-	-972	-0-	228	1			N	-0-					142
05	1147	#	310	-0-	-837	-0-	310	3			N	-0-					142

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

12	589	#	483	-0-	-106	-0-	466	3	17	9	N	15					80
01	620	#	424	-0-	-196	-0-	421	3	3	9	N	3	63	1			20
02	560	#	251	-0-	-309	-0-	251	3			N	-0-					20
03	620	#	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	N	5					25
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4					29
*05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	N	1					30

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 5885

12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					73
01	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					73
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	213	3	3	9	N	3					76
03	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					76
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					76
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					76

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					70
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					70
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					70
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					70
*05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					15
01	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					15
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					15
03	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					15
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					15
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					6
01	620	#	554	-0-	-66	-0-	554	3			Y	-0-					6
02	560	#	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					6
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					6
04	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	3			Y	-0-					6
05	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					6

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	375	-0-	-59	-0-	17	1	348	3	Y	9					24
							10	9									
01	403	#	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					24
02	308	#	203	-0-	-105	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					24
03	372	#	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					24
04	360	#	220	-0-	-140	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					24
05	372	#	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					24

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	30	1	840	3	Y	13					35
							14	9									
01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	10					45
							11	9									
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	18					63
							20	9									
03	899	#	772	-0-	-127	-0-	26	1	740	3	Y	5					68
							6	9									
04	930	#	815	-0-	-115	-0-	27	1	785	3	Y	3					71
							3	9									
05	961	#	840	-0-	-121	-0-	37	1	797	3	Y	5					76
							6	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	R	540	-0-	-0-	-0-	78	1	433	3	Y	26					117
							29	9									
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	18					135
							20	9									
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	70	1	393	3	Y	21					156
							23	9									
03	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	21					177
							23	9									
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	76	1	458	3	Y	10					187
							11	9									
*05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	77	1	443	3	Y	7					194
							8	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2228	3	Y	-0-					105
01	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	74	1	2097	3	Y	-0-					105
02	1848	#	1807	-0-	-41	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					105
03	2139	#	2119	-0-	-20	-0-	70	1	1981	3	Y	62					167
							68	9									
04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	Y	27					194
							30	9									
05	2139	#	1950	-0-	-189	-0-	66	1	1877	3	Y	6	180	1			20
							7	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

12	434	#	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
01	434	#	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

12	558	#	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					5
01	558	#	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					5
03	558	#	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					5
04	540	#	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					5
*05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					5

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

12	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	195	1	1107	3	N	-0-					12
01	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	196	1	1173	3	N	-0-					12
02	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	174	1	945	3	N	-0-					12
03	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	179	1	1065	3	N	-0-					12
04	1320	#	1294	-0-	-26	-0-	188	1	1106	3	N	-0-					12
05	1364	#	1277	-0-	-87	-0-	193	1	1084	3	N	-0-					12

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
02	73	R	35	-0-	-38	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	241	-0-	-38	-0-	239	3	2	9	N	2					30
01	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					32
02	252	#	112	-0-	-140	-0-	110	3	2	9	N	2					34
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					36
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	N	2					38
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					38

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	N	2					61
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2					63
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					65
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					65
04	360	#	169	-0-	-191	-0-	168	3	1	9	N	1					66
05	372	#	156	-0-	-216	-0-	154	3	2	9	N	2					68

WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					89
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	226	3	1	9	N	1					90
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					90
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					90
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					90
*05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					90

KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	533	-0-	-56	-0-	527	3	6	9	N	5					105
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	544	3	4	9	N	4					109
02	532	#	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	N	5					114
03	527	#	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	N	5					119
04	540	#	514	-0-	-26	-0-	507	3	7	9	N	6					125
05	558	#	489	-0-	-69	-0-	479	3	10	9	N	9					134

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					55
01	496	#	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					55
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					55
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					55
05	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					55

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	2049	-0-	-59	-0-	2041	3	8	9	N	7					65
01	2573	#	2150	-0-	-423	-0-	2148	3	2	9	N	2					67
02	2324	#	1889	-0-	-435	-0-	1888	3	1	9	N	1					68
03	2573	#	2331	-0-	-242	-0-	2324	3	7	9	N	6					74
04	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	N	4					78
*05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3					81

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					19
01	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					19
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					19
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					19
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
*05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PORTWOOD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 104709 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	3	8	9	N	7					46
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					51
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					60
03	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1000	3	9	9	N	8					68
04	1020	#	973	-0-	-47	-0-	961	3	12	9	N	11					79
05	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1006	3	23	9	N	21					100

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

12	310	#	270	-0-	-40	-0-	244	3	26	9	N	24					95
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	271	3	13	9	N	12					107
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	241	3	11	9	N	10					117
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	219	3	10	9	N	9					126
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	379	3	13	9	N	12					138
*05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	352	3	26	9	N	24					162

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011 - PLUGGED 10/27/2011

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

12	124	#	97	-0-	-27	-0-	88	3	9	9	N	8					122
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					124
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	3			N	-0-					124
03	155	#	62	-0-	-93	-0-	60	3	2	9	N	2	114	1			12
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2					14
*05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					17

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					86
01	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					86
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					86
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					86
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					86
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					86

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	367	-0-	-67	-0-	359	3	8	9	N	7					103
01	434	#	270	-0-	-164	-0-	266	3	4	9	N	4					107
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	182	3			N	-0-					107
03	403	#	222	-0-	-181	-0-	221	3	1	9	N	1	80	1			28
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	263	3	3	9	N	3					31
05	372	#	285	-0-	-87	-0-	281	3	4	9	N	4					35

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	#	1725	-0-	-631	-0-	1725	3			N	-0-					165
01	2387	#	2066	-0-	-321	-0-	2066	3			N	-0-					165
02	2156	#	1605	-0-	-551	-0-	1604	3	1	9	N	1					166
03	2387	#	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			N	-0-					166
04	2190	#	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			N	-0-					166
05	2077	#	1635	-0-	-442	-0-	1635	3			N	-0-					166

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4					100
01	775	#	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					100
02	700	#	432	-0-	-268	-0-	431	3	1	9	N	1					101
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					101
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					101
*05	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					102

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	370	-0-	-2	-0-	345	3	25	9	N	23					131
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	N	6					137
02	336	#	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					137
03	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					137
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	307	3	1	9	N	1					138
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	350	3	13	9	N	12					150

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	#	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			N	-0-					89
01	1922	#	1629	-0-	-293	-0-	1628	2	1	9	N	1					90
02	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					90
03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					93
04	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					93
05	2077	#	1368	-0-	-709	-0-	1364	2	4	9	N	4					97

375 ENERGY, INC. 753877
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	272	-0-	-224	-0-	270	3	2	9	N	2					152
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6					158
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					161
03	434	#	258	-0-	-176	-0-	257	3	1	9	N	1					162
04	570	#	542	-0-	-28	-0-	540	3	2	9	N	2					164
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					164

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					127
*04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					127
*05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					127

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					19
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					19
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					19

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

12	961	#	882	-0-	-79	-0-	730	2	152	9	N	138	169	1							100
01	961	#	880	-0-	-81	-0-	719	2	161	9	N	146	179	1							67
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	661	2	208	9	N	189	192	1							64
03	930	#	869	-0-	-61	-0-	711	2	158	9	N	144	163	1							45
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	717	2	191	9	N	174									219
05	961	#	917	-0-	-44	-0-	760	2	157	9	N	143	182	1							180

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

RWA, LLC 687608
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	3	24	9	N	22					175
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					175
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	3			N	-0-					175
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	#	875	-0-	-3310	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	4185	#	3830	-0-	-355	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4402	#	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2359	-0-	-1901	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	3844	#	3649	-0-	-195	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	30	1			4
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	32	1			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	92	1			40
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	79	1			42
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					74
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	1			59
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	30	1			5
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			25
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					58
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			43
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	25	1			8
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			28
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					59
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			44
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		638	-0-	638	638	29	1	609	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		596	-0-	596	1234	27	1	569	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		639	-0-	639	1873	29	1	610	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		657	-0-	657	2530	29	1	628	3	N	-0-					-0-
*05	2400	N	732	-0-	-1668	862	33	1	699	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

12	1922	N	1547	-0-	-375	-0-	1541	2	6	9	N	5					40
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1668	2	4	9	N	4					44
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	1487	2	4	9	N	4					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	N	4					52
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1353	2	6	9	N	5					57
05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1182	2	4	9	N	4					61

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

12	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					110
01	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					110
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					110
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					110

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	707	2	211	9	N	192	179	1			40
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	629	2	211	9	N	192	165	1			67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					67
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1101	2	144	9	N	131	172	1			26
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1129	2	209	9	N	190	175	1			41
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	311	2	99	9	N	90					131

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					114
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					114
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					116
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	2	1	9	N	1					117
04	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					117
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					117

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

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

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

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

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

12	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					2
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					2
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					2
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					2

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					2
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - P&A 07-06-12

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					40
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					40
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					40
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					26
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					26
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					26
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-					47
01	868	#	524	-0-	-344	-0-	11	1	510	2	N	3					50
							3	9									
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	15	1	699	2	N	10					60
							11	9									
03	868	#	650	-0-	-218	-0-	12	1	630	2	N	7					67
							8	9									
04	750	#	526	-0-	-224	-0-	10	1	502	2	N	13					80
							14	9									
05	806	#	650	-0-	-156	-0-	14	1	630	2	N	5					85
							6	9									

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1178	2	354	9	N	322	186	1			296
01	1364	N	624	-0-	-740	-0-	587	2	37	9	N	34	184	1			146
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					146
03	1364	N	571	-0-	-793	-0-	491	2	80	9	N	73	181	1			38
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	803	2	168	9	N	153					191
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	821	2	175	9	N	159	184	1			166

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					99
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					99
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					99
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					99

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	N	6					80
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					80
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					80
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					80
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					80
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

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

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					106
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					106
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	2			N	-0-					106
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					106
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					106
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					106

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

12	217	N	150	-0-	-67	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

12	217	N	148	-0-	-69	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2			N	-0-					194
01	837	N	541	-0-	-296 B	-0-	541	2			N	-0-					194
02	448	N	295	-0-	-153 B	-0-	295	2			N	-0-					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					194
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					194
*05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					194

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					95
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					96
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					97
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1					98
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					99
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					101

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/10

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	9	1	1216	2	N	21					159
							23	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	17					176
							19	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	21	172	1			25
							23	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	25					50
							28	9									
04	1410	N	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-					50
*05	3100	N	3804	-0-	704	704	36	1	3694	2	N	67					117
							74	9									

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

NYTEX PETROLEUM, INC. 616961
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

FOGG, GEORGE P. WELL #: 4 RRCID -> 092985 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4688

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

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

12	744	N	447	-0-	-297	-0-	66	1	381	2	N	-0-					9
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	66	1	430	2	N	-0-					9
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					9
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					9
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-					9
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-					9

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					2
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	19	1	56	2	N	-0-					2
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-	2	5			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					3
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

12	465	N	391	-0-	-74	-0-	58	1	333	2	N	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	51	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	42	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					45
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-					45
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-					45
04	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3		N	-0-					45
05	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3		N	-0-					45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

12	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3		N	-0-					67
01	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	3		N	-0-					67
02	616	N	500	-0-	-116	B	-0-	500	3		N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-					67
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-					67
*05	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-					26
01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-					26
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3		N	-0-					26
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-					26
*05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-					26

NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					13
01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					13
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					13
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	392	N	197	-0-	-195 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	75	-0-	-297 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	90	-0-	-274 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					5
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					5
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					5
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2			N	-0-					5
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

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

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

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

BELLEVUE, SOUTH (CONGL.) 06940 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 147667 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6036 - 6040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					121
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	38	1			94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	N	1					68
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					68
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	258	3	11	9	N	10					78
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	3	19	9	N	17					95
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					102
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					119

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

12	465		125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	3	2	9	N	2					2
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	3	1	9	N	1					3

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

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

MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
DENTON OIL & GAS 216421
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	#	2252	-0-	-817	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	1755	-0-	-1004	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	#	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*04	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1466	-0-	-828 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	0	N	983	-0-	983 B	983	983	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	983					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 983																	
*03	1648	N	665	-0-	-983 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	0	N	902	-0-	902 B	902	902	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	902					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	297	-0-	-292 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355		6008	-0-	-347 B	32262	6008	2			N	-0-					-0-
01	0		6525	-0-	6525 B	38787	6525	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	38787					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38787																	
03	6014		2705	-0-	-3309 B	35478	2705	2			N	-0-					-0-
04	0		5418	-0-	5418 B	40896	5418	2			N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	40896					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65069		35416	-0-	-29653	-0-	35294	2	122	9	N	111					289
01	36375	R	36375	-0-	-0-	-0-	36253	2	122	9	N	111					400
02	28564	R	28564	-0-	-0-	-0-	28557	2	7	9	N	6	195	1			211
03	35402	#	32221	-0-	-3181	-0-	32135	2	86	9	N	78					289
04	35190	#	27878	-0-	-7312	-0-	27797	2	81	9	N	74					363
05	36363	#	27608	-0-	-8755	-0-	27534	2	74	9	N	67					430

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	10905	2	724	9	N	658	646	1			269
01	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	10476	2	726	9	N	660	643	1			286
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	8785	2	656	9	N	596	641	1			241
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8480	2	660	9	N	600	330	1			511
04	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7284	2	579	9	N	526	644	1			393
05	7750 X	7587	-0-	-163	-0-	6975	2	612	9	N	556	678	1			271

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					55
01	1581 X	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-					55
02	1484 X	732	-0-	-752	-0-	732	2			N	-0-					55
03	1643 X	844	-0-	-799	-0-	844	2			N	-0-					55
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					55
05	1550 X	1062	-0-	-488	-0-	1005	2	57	9	N	52					107

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					8
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					8
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					44
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					44
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					44
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	-0-					44
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	1	1	100	2	N	-0-					44
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	2	1	150	2	N	8					73
							9	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-	72	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	1	1	108	2	N	7					8
							8	9									
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	75	2	N	-0-					8
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	2	N	-0-					8
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					8

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	N	-0-					124
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	2	1	211	2	N	21					145
							23	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	2	1	198	2	N	-0-					145
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	107	1			38
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	5	1	167	2	N	-0-					38
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	48	1	164	2	Y	4					27
							4	9									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	48	1	179	2	Y	4					31
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	44	1	149	2	Y	8					39
							9	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	1	146	2	Y	6	33	1			12
							7	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	47	1	152	2	Y	6					18
							7	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-					54
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	48	1	173	2	N	-0-					54
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	43	1	128	2	N	-0-					54
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					54
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	49	1	130	2	N	-0-					54
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	53	1	826	2	N	33					126
							36	9									
01	930	N	693	-0-	-237	-0-	51	1	586	2	N	51	96	1			81
							56	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	48	1	732	2	N	25					106
							28	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	65					171
							72	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	53	118	1			106
							58	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					106

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	48	1	249	2	N	3					80
							3	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	2	N	-0-					80
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	44	1	203	2	N	-0-	65	1			15
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	47	1	123	2	N	-0-					15
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	46	1	128	2	N	7					22
							8	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	427	2	N	4					77
							4	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	25					102
							28	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	367	2	N	9					111
							10	9									
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	49	1	269	2	N	2					113
							2	9									
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	47	1	235	2	N	-0-					113
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					113

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	2	N	2					200
							2	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	89	1	3746	2	N	41					241
							45	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	79	1	3270	2	N	35					276
							39	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86	1	3510	2	N	33	185	1			124
							36	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	84	1	3174	2	N	12					136
							13	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					136

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	49	1	223	2	N	-0-					128
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	-0-					128
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	44	1	204	2	N	19					147
							21	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	49	1	229	2	N	-0-	131	1			16
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	204	2	N	-0-					16
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					14
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					15
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					101
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					101
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					101
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101
*04	3000	N	3904	-0-	904	904	3904	2			N	-0-					101
*05	3100	N	3062	-0-	-38	866	3062	2			N	-0-					101

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BLACK BOX (CONGL) 08514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
BILBY, A. M. WELL #: 6 RRCID -> 111373 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4740 - 4747

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	712	-0-	712	712	495	3	217	9		N	197	168	1			29
04	P&A COND	805	-0-	805	1517	758	3	47	9		N	43					72
05	P&A COND	1381	-0-	1381	2898	1269	3	112	9		N	102					174

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32572 03/01/2013

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	2	42	9	N	38					152
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	2	23	9	N	21	161	1			12
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1540	2	18	9	N	16					28
03	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	1679	2	23	9	N	21					49
04	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1613	2	13	9	N	12					61
05	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1484	2	10	9	N	9					70

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					15
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					15
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					44
01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
02	224	#	97	-0-	-127	-0-	93	3	4	9	N	4					48
03	248	#	104	-0-	-144	-0-	103	3	1	9	N	1					49
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					49
*05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					49

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	640	-0-	-631	-0-	599	2	41	9	N	37					152
01	1488	#	618	-0-	-870	-0-	605	2	13	9	N	12					164
02	1372	#	884	-0-	-488	-0-	858	2	26	9	N	24					188
03	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1106	2	66	9	N	60	194	1			54
04	1470	#	916	-0-	-554	-0-	859	2	57	9	N	52					106
*05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1117	2	64	9	N	58					164

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					25
01	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					25
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			N	-0-					25
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	3			N	-0-					101
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					101
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					101
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					101
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					101
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					101

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	3	3	9	N	3					38
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	3	1	9	N	1					39
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					39
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					39
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					39
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	192	3	24	9	N	22					61

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	N	20					63
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12					75
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	280	3	17	9	N	15					90
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4					94
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	287	3	2	9	N	2					96
*05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					97

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					270
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					270
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					270
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					270
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					270
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					270

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					70
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					70
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					70
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	N	2400	-0-	-209	-0-	2394	2	6	9	N	5					55
01	2852		2036	-0-	-816	-0-	2030	2	6	9	N	5					60
02	2576		2146	-0-	-430	-0-	2140	2	6	9	N	5					65
03	2852		2002	-0-	-850	-0-	1991	2	11	9	N	10					75
04	2760		2377	-0-	-383	-0-	2369	2	8	9	N	7					82
05	2387	#	2204	-0-	-183	-0-	2195	2	9	9	N	8					90

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					19
01	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					19
02	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					19
03	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					19
04	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					19
*05	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	297	1	316	3	N	15					20
							17	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	258	1	335	3	N	1					21
							1	9									
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	117	1	152	3	N	-0-					21
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	639	1	676	3	N	8					29
							9	9									
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	329	1	138	3	N	-0-					29
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	163	1	136	3	N	2					31
							2	9									

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					20
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					20
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					20
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					112
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					112
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					112
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					112
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					29
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					29
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					51
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					51
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					51
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					51
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					51

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					9
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					9
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					9
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					9
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					9
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					9
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	248	1	1603	3	N	-0-					181
01	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					181
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	248	1	1359	3	N	-0-					181
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					181
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	151	1			30
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					43
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					43
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					6
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					6
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					34
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					34
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	3			N	-0-					34
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					34
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					132
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					132
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					132
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					132
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					132
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					132

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					113
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	N	1					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					19
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					19
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					19
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					19
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	N	-0-					9
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	3	N	-0-					9
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	63	1	211	3	N	-0-					9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	3	N	-0-					9
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	N	-0-					9
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					15
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					15
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	3			N	-0-					95
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					95
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					95
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					95
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	-0-					54
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	3	N	-0-					54
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	185	1	613	3	N	-0-					54
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	201	1	963	3	N	-0-					54
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	158	1	518	3	N	-0-					54
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	185	3			N	-0-					39
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					39
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					39
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					39
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					39
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	806	3	14	9	N	13					55
01	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					55
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			N	-0-					55
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					55
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					137
01	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					137
02	1848	N	240	-0-	-1608	-0-	240	3			N	-0-					137
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					137
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					137
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					137

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 029112 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5034 - 5044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					44

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

12	248	N	207	-0-	-41	-0-	160	2	47	9	N	43					202
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	2	50	9	N	45	173	1			74
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	137	2	44	9	N	40					114
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	184	2	61	9	N	55					169
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	143	2	47	9	N	43					212
*05	186	N	173	-0-	-13	-0-	153	2	20	9	N	18	173	1			57

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	71	2	217	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	68	2	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	61	2	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	64	2	197	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	56	2	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	57	2	182	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	2	86	3	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	2	120	3	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	188	2	546	3	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	2	134	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	2	137	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	2	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	2	103	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	19	2	74	3	N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	2	113	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	165	2	602	3	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	108	2	392	3	N	-0-					-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	133	2	482	3	N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	139	2	505	3	N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	129	2	469	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	59	3	N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	20	2	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	2	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	20	2	60	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	3	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	2	60	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	42	2	166	3	N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	36	2	140	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	40	2	158	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	3	N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	2	163	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	42	2	168	3	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	2	65	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	2	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	3	N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	133	2	494	3	N	-0-					-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	86	2	331	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	2	299	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	2	249	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	78	2	301	3	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	2	283	3	N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	2	300	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	68	2	234	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	67	2	232	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	59	2	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	66	2	229	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	67	2	218	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	68	2	221	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	2	82	3	N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	2	88	3	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	2	109	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

12	14B	DENY	372	-0-	372	2825	372	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	327	-0-	327	3152	327	3			N	-0-					-0-
02	3479	X	327	-0-	-3152	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					182
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					182
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	518	2			N	-0-					182
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					182
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					182
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					182
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506																	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877																	
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062																	
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5					10
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5					15
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					17
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					18
04	3000	N	3816	-0-	816	816	3815	3	1	9	N	1					19
*05	1458	N	642	-0-	-816	-0-	641	3	1	9	N	1					20
BRIDWELL OIL CO. 092480																	
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740																	
12	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			N	-0-					126
01	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					126
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					126
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					126
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					126
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					126
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639																	
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A																	
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					32
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					32
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

12	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1737	2	Y	14					125
							15	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	100					225
							110	9									
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	146	1	1482	2	Y	-0-					225
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	146	1	1490	2	Y	-0-					225
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					225
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1688	2	Y	-0-					225

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					91
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					91
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					91
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					91
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					91
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					91

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					16
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					16
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					16
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					16
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 121503 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					18
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					18
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					72
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					72
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2	20	9	N	18					90
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					90
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	N	17					107
*05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					107

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					22
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					22
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	472	2			N	-0-					22
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					22
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					22

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					28
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					28
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					28

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1009	-0-	-1316	-0-	1009	2			N	-0-					51
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			N	-0-					51
02	1456	X	814	-0-	-642	-0-	814	2			N	-0-					51
03	1302	X	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					51
04	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					51
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					51

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					32
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					32
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					32
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					32
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					91
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					91
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					91
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					91
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					91
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	843	2			N	-0-					91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					36
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					36
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					36
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					36
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					36
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					36

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4519	2	31	9	N	28	101	1			21
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			N	-0-					21
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					21
03	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4421	2	35	9	N	32					53
04	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	3903	2	80	9	N	73	67	1			59
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					59

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	798	-0-	-690	-0-	798	2			N	-0-					16
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					16
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	296	2			N	-0-					16
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					16
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					16
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					68
01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					68
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					68
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					68
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					68
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					68

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					16
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					16
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					16
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					16
05	1333	N	758	-0-	-575	-0-	758	2			N	-0-					16

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					140
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					140
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					140
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5003	2	29	9	N	26	148	1			18
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4821	2	4	9	N	4	4	8			18
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					108
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1613	2	13	9	N	12					120
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					120
03	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					120
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9					129
05	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1796	2	11	9	N	10	121	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					43
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					43
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					43
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					43
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					43
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					63
01	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					63
02	3304	X	2904	-0-	-400	-0-	2904	2			N	-0-					63
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3146	2	8	9	N	7	31	1			39
04	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					39
05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					39

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					27
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					27
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

12	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	3	1	4774	2	N	-0-					72
01	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	3	1	4873	2	N	130	177	1			25
							143	9									
02	5124	X	4158	-0-	-966	-0-	3	1	4155	2	N	-0-					25
03	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	3	1	4872	2	N	-0-					25
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	3	1	4967	2	N	-0-					25
05	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	3	1	4517	2	N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5308	2	14	9	N	13					55
01	5239	X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					55
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4894	2	37	9	N	34					89
03	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					89
04	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	2			N	-0-					89
05	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					89

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

12	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					50
01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					50
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					50
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					50
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					50
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					24
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					24
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					24
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					24
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					24
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					23
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1697	3	1	9	N	1					29
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	N	2					31
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					32
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	3	2	9	N	2					34
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3051	3	1	9	N	1					35
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					35

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					36
01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					36
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	59	3			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					36
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					36
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					90
01	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1144	3	6	9	N	5					95
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	5					100
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	3	13	9	N	12					112
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	N	7					119
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	7	9	N	6					125

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					125
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					125
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	155	3	10	9	N	9					134
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	267	3	21	9	N	19					153
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	115	3	2	9	N	2					155
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	N	8					163

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					80
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					80
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					80
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					80
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					80
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	576	3	53	9	N	48					115
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	619	3	50	9	N	45					160
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	325	3	33	9	N	30	165	1			25
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	429	3	44	9	N	40					65
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	529	3	46	9	N	42					107
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	630	3	46	9	N	42					149

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59					130
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	345	3	57	9	N	52					182
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	3	52	9	N	47	174	1			55
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	178	3	39	9	N	35					90
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	210	3	70	9	N	64					154
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	281	3	53	9	N	48	176	1			26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	787	3	180	9	N	164	178	1			209
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	754	3	154	9	N	140	175	1			174
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	685	3	145	9	N	132	160	1			146
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	623	3	147	9	N	134	157	1			123
04	870	N	587	-0-	-283	-0-	493	3	94	9	N	85					208
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	410	3	85	9	N	77					285

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					3
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					34
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					34
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					34
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					34
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					34

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					55
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					65
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	N	2					67
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					75
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	N	9					84

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					73
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					73
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					73
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					73
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					73
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					110
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					110
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					110
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					110

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3408	2	N	15					131
							17	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	2	N	15					146
							17	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3399	2	N	31	161	1			16
							34	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60	1	3778	2	N	13					29
							14	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3687	2	N	9					38
							10	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	60	1	3823	2	N	4					42
							4	9									

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					94
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	2	N	-0-					94
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	10	1	319	2	N	-0-					94
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

12	496	N	405	-0-	-91	-0-	12	1	393	2	N	-0-					21
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	3	1	93	2	N	-0-					21
02	616	N	28	-0-	-588	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	1	1	44	2	N	-0-					21
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					21

COCA COLA "C" WELL #: 2 RRCID -> 126140 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5362 - 5368

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	92	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-					37
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	8	1	269	2	N	-0-					37
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	9	1	315	2	N	-0-					37
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					37
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					100
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					100
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					100
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					100

STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					41
01	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					41
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					41
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					41
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					48
*05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					48

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					156
01	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					156
02	672	N	501	-0-	-171	-0-	501	2			N	-0-					156
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					156
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					156
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					156

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	3			N	-0-					152
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					152
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					152
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					152
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650

MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					48
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					48
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					48
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					48

CORDA CORPORATION 177997

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

12	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			N	-0-					91
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	25	3			N	-0-					91
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	79	3			N	-0-					91
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					91
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					91
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93
01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

*06	0	W	6483	-0-	6483	84337	6426	3	57	9	N	52	69	1			24
*07	0	W	6270	-0-	6270	90607	6227	3	43	9	N	39					63
*08	0	W	5784	-0-	5784	96391	5747	3	37	9	N	34	70	1			27
*09	0	W	5404	-0-	5404	101795	5367	3	37	9	N	34	34	1			27
*10	0	W	5327	-0-	5327	107122	5287	3	40	9	N	36	35	1			28
*11	0	W	4729	-0-	4729	111851	4697	3	32	9	N	29	35	1			22
*12	0	W	4336	-0-	4336	116187	4310	3	26	9	N	24					46
*01	0	W	3791	-0-	3791	119978	3766	3	25	9	N	23	35	1			34
*02	0	W	3411	-0-	3411	123389	3375	3	36	9	N	33	36	1			31
*03	0	W	3499	-0-	3499	126888	3474	3	25	9	N	23					54
*04	0	W	3140	-0-	3140	130028	3120	3	20	9	N	18	70	1			2
05	0	W	2958	-0-	2958	132986	2939	3	19	9	N	17					19

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

12	0	W	8673	-0-	8673	232381	8620	3	53	9	N	48					93
01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	940	2	17	9	N	15					105
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1081	2	44	9	N	40					145
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	680	2	25	9	N	23					168
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	897	2	33	9	N	30	194	1			4
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	777	2	2	9	N	2					6
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					7

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					50
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					50
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					126
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					126
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	387	2			N	-0-					126
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					126
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					126
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	212	1	373	3	N	25					169
							28	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	302	1	554	3	N	51					220
							56	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	269	1	452	3	N	49					269
							54	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	296	1	487	3	N	45					314
							50	9									
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	269	1	269	3	N	35	172	1			177
							39	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	294	1	409	3	N	49	163	1			63
							54	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	3			N	-0-					33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					56
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					59
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					59
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					59
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					130
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					130
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					130
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					130
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					130
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					5
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					5
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					5
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					5
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	3	Y	3					19
							3	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	3	Y	3					22
							3	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	7					29
							8	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					-0-

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

12	558	N	521	-0-	-37	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					15
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	487	3	Y	5					20
							6	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					20
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					20
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					20

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

12	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	105	1	2194	3	Y	20					20
							22	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	3	Y	13					33
							14	9									
02	2492	N	2010	-0-	-482	-0-	91	1	1915	3	Y	4					37
							4	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	95	1	2040	3	Y	3	35	1			5
							3	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	3	Y	-0-					5

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					6
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					6
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					6
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					6
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					6

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					10
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1107	3	N	19					181
							21	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	N	6					187
							7	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	N	17					204
							19	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	127	1	874	3	N	17					221
							19	9									
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	114	1	796	3	N	20					241
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	3	N	17					258
							19	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	36	1	766	3	N	9					9
							10	9									
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	3	N	-0-					9
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	31	1	663	3	N	-0-					9
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	N	-0-					9
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	N	-0-					9
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1291	3	Y	25					146
							28	9									
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	60	1	1267	3	Y	29					175
							32	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	Y	23					198
							25	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	12	183	1			27
							13	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	22					49
							24	9									
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	13					62
							14	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

12	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

12	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	418	1	2410	3	Y	11					41
							12	9									
01	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	498	1	1247	3	Y	11	46	1			6
							12	9									
02	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	294	1	779	3	Y	-0-					6
03	3255	X	1385	-0-	-1870	-0-	537	1	839	3	Y	8					14
							9	9									
04	2700	X	1386	-0-	-1314	-0-	322	1	1064	3	Y	-0-					14
05	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	406	1	2189	3	Y	-0-					14

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	241	1	508	3	Y	-0-					19
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	335	1	394	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	316	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	341	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	253	1	890	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	407	1	2016	3	Y	-0-					12
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	411	1	1732	3	Y	-0-					12
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	348	1	1748	3	Y	-0-					12
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	429	1	1976	3	Y	-0-					12
04	2580	X	1519	-0-	-1061	-0-	326	1	1193	3	Y	-0-					12
05	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	292	1	2112	3	Y	3					15
							3	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	612	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	674	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	527	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	590	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	616	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	622	1	786	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	35	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	80	1	1699	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	3	Y	1					1
							1	9									
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	122	1	2603	3	Y	-0-					1

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	N	-0-					4
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-					4
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					4
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					4
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	283	1	1075	3	Y	-0-					2
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	350	1	932	3	Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	-0-					2
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	324	1	910	3	Y	-0-					2
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	467	1	850	3	Y	-0-					2
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	422	1	633	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	39	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	40	1	850	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	35	1	746	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	992	N	235	-0-	-757	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	458	-0-	-652	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	407	-0-	-771	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

12	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	563	1	1914	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
01	2759	X	2295	-0-	-464	-0-	542	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	1883	-0-	-609	-0-	513	1	1363	3	Y	6					6
							7	9									
03	2542	X	1377	-0-	-1165	-0-	470	1	892	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	507	1	1592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	458	1	2191	3	Y	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

12	527	N	214	-0-	-313	-0-	10	1	204	3	N	-0-					16
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	9	1	189	3	N	-0-					16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					16
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					16
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					16

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					28
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					28
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					28
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					28
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					28
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					28

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	383	1	1499	3	Y	3					23
							3	9									
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	615	1	4540	3	Y	14					37
							15	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	584	1	3653	3	Y	8					45
							9	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	459	1	3094	3	Y	11					56
							12	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	465	1	3132	3	Y	15	52	1			19
							17	9									
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	456	1	3416	3	Y	8	1	1			26
							9	9									

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	3	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	358	1	861	3	Y	-0-					7
01	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	283	1	766	3	Y	-0-					7
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	347	1	374	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	418	1	783	3	Y	-0-					7
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	365	1	517	3	Y	-0-					7
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	311	1	517	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	14					23
							15	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-	20	1			3
*02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	49	1	1040	3	Y	-0-					3
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	-0-					3
*04	900	N	733	-0-	-167	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					3
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					3

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	37	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	43	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					1
01	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	4	1	83	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					6
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	4					10
							4	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					10

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	84	1	1752	3	Y	2					29
							2	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	3	Y	6					35
							7	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	3	Y	6	31	1			10
							7	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	69	1	1465	3	Y	-0-					13
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	72	1	1520	3	Y	4					17
							4	9									

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					38
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					38
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	33	1			5
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	147	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8					15
							9	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	3	Y	-0-					8
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	Y	7					15
							8	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	3					18
							3	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	1					19
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					19
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					19

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	102	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	97	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	90	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	54	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	51	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	51	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	113	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	131	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	126	1	786	3	Y	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	1					4
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	4					8
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	97	1	264	3	Y	-0-					8
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-					8
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	-0-					8
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	105	1	241	3	Y	-0-					8

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					6
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	18	1	493	3	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					6
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	21	1	591	3	Y	-0-					6
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	1					7
							1	9									
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					7

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	522	1	3074	3	Y	29					91
							32	9									
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	578	1	3242	3	Y	14					105
							15	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	359	1	2154	3	Y	-0-					105
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	543	1	2957	3	Y	21					126
							23	9									
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	524	1	2932	3	Y	9					135
							10	9									
*05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	572	1	3112	3	Y	143	118	1			14
							157	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					9
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					9
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					9
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	-0-					9
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5059	-0-	1959	1959	232	1	4827	3	Y	-0-					21
01	3100	N	3302	-0-	202	2161	150	1	3151	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2800	N	2973	-0-	173	2334	134	1	2839	3	Y	-0-					21
03	5405	X	3071	-0-	-2334	-0-	137	1	2934	3	Y	-0-					21
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	119	1	2558	3	Y	-0-					21
05	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	115	1	2445	3	Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					20
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	537	3	Y	1					21
							1	9									
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					21
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					21
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	Y	-0-					21
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					21

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	117	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	105	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	75	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	84	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1749	3	Y	1					7
							1	9									
01	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	80	1	1694	3	Y	-0-					7
02	1792	N	1487	-0-	-305	-0-	68	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	79	1	1693	3	Y	3					10
							3	9									
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	76	1	1620	3	Y	-0-					10
05	1643	N	34	-0-	-1609	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	79	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	70	1	577	3	Y	20					20
							22	9									
03	806	N	547	-0-	-259	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					20
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	62	1	601	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	374	-0-	-370	-0-	37	1	335	3	Y	2					27
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	-0-			21
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-			21
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	26	1	537	3	Y	-0-			21
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-			21
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-			21
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-			21

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	-0-			-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	121	1	2566	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3648	-0-	648	648	163	1	3485	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	5235	-0-	2135	2783	178	1	5057	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	3	Y	-0-			-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1097	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	51	1	1068	3	Y	-0-			-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	72	1	2031	3	N	-0-			-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	N	-0-			-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	3	N	-0-			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	3	N	-0-			-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1943	3	N	-0-			-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1997	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	N	-0-					7
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2356	3	N	4					11
							4	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2307	3	N	16					27
							18	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	-0-					27
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	3	N	1					28
							1	9									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	3	N	7					35
							8	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 5487

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 6 RRCID -> 028722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5264 - 5699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

12	620	N	548	-0-	-72	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	504	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	21	1	451	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	85	1	1768	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	80	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	74	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					22
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					22
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					22
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					22
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					22
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					22

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	316	-0-	-459	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	85	1	2373	3	Y	13	23	1			2
							14	9									
*01	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	77	1	2167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	2380	X	2204	-0-	-176	-0-	99	1	2105	3	Y	-0-					1
*03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	75	1	2156	3	Y	-0-					1
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	3	Y	-0-					1
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	Y	-0-					1

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	1					105
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	107	1	465	3	Y	8					113
							9	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	105	1	453	3	Y	-0-	107	1			6
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	Y	6					14
							7	9									
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	87	1	330	3	Y	3					17
							3	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3506	-0-	406	406	122	1	3384	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3615	-0-	515	921	125	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3337	-0-	537	1458	114	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	4778	X	3320	-0-	-1458	-0-	112	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	114	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	95	1	2687	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	3	Y	7					9
							8	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	904	3	Y	6					15
							7	9									
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					15
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					15
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					15
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	3					18
							3	9									

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2898	3	Y	-0-					2
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	2322	3	Y	-0-					2
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	Y	10					12
							11	9									
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	3	Y	9					21
							10	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4117	3	Y	16					37
							18	9									
*05	3100	N	3762	-0-	662	662	169	1	3581	3	Y	11					48
							12	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	710	1	1232	3	Y	-0-					1
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	732	1	1703	3	Y	-0-					1
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	658	1	1490	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	700	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	387	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	414	1	1834	3	Y	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	3	Y	-0-					22
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	101	1	68	3	Y	-0-					22
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					22
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	54	1	66	3	Y	-0-					22
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	3	Y	-0-					22
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	78	1	101	3	Y	-0-					22

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	3	N	7					20
							8	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	380	1	572	3	Y	-0-					3
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	242	1	739	3	Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	289	1	649	3	Y	-0-					3
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	326	1	913	3	Y	6					9
							7	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	270	1	878	3	Y	-0-					9
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	398	1	643	3	Y	-0-					9

POORE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 028782 COMPL. DATE 06/26/1954 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5146 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	27	1	774	3	N	-0-					-0-
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	16	1	454	3	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					14
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					14
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					14
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					14
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					14
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	527	1	1768	3	Y	31					108
							34	9									
01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	377	1	1804	3	Y	10	90	1			28
							11	9									
02	2408	X	2020	-0-	-388	-0-	332	1	1669	3	Y	17					45
							19	9									
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	381	1	1981	3	Y	21					66
							23	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	380	1	1905	3	Y	18					84
							20	9									
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	422	1	2005	3	Y	7	77	1			14
							8	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028794 COMPL. DATE 01/28/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4554 - 5607

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	19	1	532	3	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	66	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	61	1	1294	3	Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-					62
01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	49	1	1031	3	Y	6					68
							7	9									
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	42	1	879	3	Y	-0-	63	1			5
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	46	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	3	Y	5					20
							6	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	3	Y	5					25
							6	9									

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	50	1	1070	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	45	1	956	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	16	1	1			35
							18	9									
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	129	1	1146	3	Y	22					57
							24	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1413	3	Y	22					79
							24	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	3	Y	21					100
							23	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	149	1	1366	3	Y	16					116
							18	9									
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	157	1	1423	3	Y	12					128
							13	9									

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

12	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	231	1	665	3	Y	5					50
							6	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	562	1	1605	3	Y	30	72	1			8
							33	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	518	1	1387	3	Y	23					31
							25	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	224	1	1464	3	Y	36					67
							40	9									
04	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	55	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									
05	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	38	1	1083	3	Y	38	2	1			70
							42	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	67	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	60	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	65	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	64	1	1361	3	N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	5					15
							6	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					15
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					15
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					15
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	Y	-0-					20
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					20
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	29	1	606	3	Y	1					21
							1	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					21
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	22	1	474	3	Y	2					23
							2	9									
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	24	1	522	3	Y	18					41
							20	9									

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	168	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	240	1	836	3	Y	7					7
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	224	1	680	3	Y	10					17
							11	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	705	3	Y	5					22
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	212	1	657	3	Y	1					23
							1	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	186	1	650	3	Y	2					25
							2	9									

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	24	1	683	3	Y	4					30
							4	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	10	32	1			8
							11	9									
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	25	1	707	3	Y	9					17
							10	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	3					20
							3	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	555	3	Y	1					26
							1	9									

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	3	Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	64	1	1823	3	Y	5					5
							6	9									
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	96	1	2764	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2300	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	Y	61					61
							67	9									
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	20	76	1			5
							22	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	34					39
							37	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-					39
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					7
01	775	N	576	-0-	-199	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					7
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					7
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	26	1	551	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

12	899	N	740	-0-	-159	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	849	-0-	-391	-0-	39	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	38	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

12	310	N	257	-0-	-53	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					3
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					3
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					3
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					3
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

12	310	N	184	-0-	-126	-0-	159	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	157	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	165	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	186	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	278	3	Y	19					19
							21	9									
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-					19

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
	BARNETT, TINA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029185	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519 - 5540				
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
	BAUGH, E. M.				WELL #: 1L	RRCID -> 029186	COMPL. DATE 03/28/1953					TOTAL DEPTH 5589	PERF. 4885 - 5589				
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
	READ HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029188	COMPL. DATE 08/04/1963					TOTAL DEPTH 5855	PERF. 5136 - 5694				
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					3
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					1
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					1
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					1
	FAITH & BOYDSTON				WELL #: 1	RRCID -> 029204	COMPL. DATE 12/27/1957					TOTAL DEPTH 6505	PERF. 5410 - 5985				
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					22
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-					22
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	262	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					2
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					2
	GAGE, COKE L. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 029205	COMPL. DATE 12/13/1957					TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5722 - 5964				
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	3	Y	13					90
							14	9									
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	213	1	1147	3	Y	20					110
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	966	3	Y	78	181	1			7
							86	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	188	1	1071	3	Y	-0-					7
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	189	1	1102	3	Y	-0-					7
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	208	1	1148	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	40	1	841	3	N	-0-			-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	36	1	760	3	N	-0-			-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	41	1	855	3	N	-0-			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	N	-0-			-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	N	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	699	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	701	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	618	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	701	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	333	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	22	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	12	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	20	1	431	3	Y	-0-			-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	3	N	-0-			-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-			-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	36	1	770	3	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-			-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	3	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-			-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					7
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					7
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	545	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-					2
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					2
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					2
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					2
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					2
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	Y	-0-					17
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					17
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					17
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					17
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					17
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	43	-0-	-639	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	123	-0-	-714	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	39	-0-	-141	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, W. S. (TEXACO) GU WELL #: 1 RRCID -> 029247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4830 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	656	3	29	9	Y	26	19	1			7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					7
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					7
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					7

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

12	2046	X	1969	-0-	-77	-0-	651	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	651	1	1497	3	Y	18					28
							20	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	588	1	1429	3	Y	5	30	1			3
							6	9									
03	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	651	1	1690	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	373	1	1246	3	Y	5					11
							6	9									
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	3	Y	7					18
							8	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					8
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	N	-0-					8
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	3	N	54	44	1			18
							59	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	N	2					20
							2	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	N	9					29
							10	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	9					23
							10	9									
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					23
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	3	N	-0-					23
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1734	3	N	9					32
							10	9									
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	3	N	6					38
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1252	-0-	-1073	-0-	708	1	544	3	Y	-0-					18
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	749	1	1398	3	Y	1					19
							1	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	684	1	1431	3	Y	-0-	16	1			3
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1193	3	Y	-0-					3
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	417	1	747	3	Y	-0-					3
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	227	1	1058	3	Y	-0-					3

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	52	1	1072	3	Y	-0-					12
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	58	1	1208	3	Y	11					23
							12	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	3	Y	2					7
							2	9									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	3	Y	2					9
							2	9									

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					8
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					8
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	8	1	166	3	N	-0-					8
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					8
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					8
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					4
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					4
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	Y	5					9
							6	9									
04	1020	N	532	-0-	-488	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					9
05	1116	N	350	-0-	-766	-0-	15	1	329	3	Y	5					14
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

12	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	36	1	765	3	N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

12	775	N	625	-0-	-150	-0-	22	1	594	3	Y	8					8
							9	9									
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	23	1	647	3	Y	7					15
							8	9									
02	644	N	463	-0-	-181	-0-	16	1	447	3	Y	-0-	14	1			1
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	689	3	Y	1					2
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					2
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	1					3
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					41
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					41
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-	38	1			3
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					3
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	77	1	1646	3	Y	2					2
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	8					10
							9	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					10

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 5679

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

12	341	N	292	-0-	-49	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	779	1	668	3	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	588	1	921	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	664	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	538	1	802	3	N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	559	1	188	3	N	-0-					-0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					5
							3	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					5
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	29	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	146	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	142	1	897	3	Y	5					5
							6	9									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	3	Y	-0-					5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					7
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					7
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					7
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					7
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					2
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					2
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					2
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	70	1	179	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	39	1	96	3	N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	65	1	85	3	N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	25	1	85	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	N	-0-					27
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	20	1	564	3	N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	19	1	520	3	N	-0-					27
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	568	3	N	24					51
							26	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	N	-0-					51
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	549	3	N	-0-					51

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	35	1	734	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	98	100	1			7
							108	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					7
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					7
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					7
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 037031 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5797 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	37	1	789	3	Y	-0-					16
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					16
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					16
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					16
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	27	1	567	3	Y	7					23
							8	9									
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	114	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	101	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	41	1	867	3	Y	-0-					32
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	38	1	803	3	Y	3					35
							3	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					35
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					35
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					35
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	4					39
							4	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	Y	-0-					3
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	Y	-0-					3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					3
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	Y	1					4
							1	9									
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	3	Y	-0-					4
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	23	1	960	3	Y	30	32	1			2
							33	9									

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	3	Y	6					30
							7	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	1					31
							1	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	5					36
							6	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	4					40
							4	9									
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	51	1	1105	3	Y	7					47
							8	9									
05	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	45	1	954	3	Y	1					48
							1	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	6					52
							7	9									
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	65	1	1357	3	Y	3	49	1			6
							3	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	51	1	1085	3	Y	10					16
							11	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	60	1	1283	3	Y	6					22
							7	9									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	47	1	1002	3	Y	5					27
							6	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	2					29
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	4	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	94	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	29	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	46	1	113	3	Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-			-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	356	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	16	1	662	3	N	-0-			-0-
01	744	N	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	3	N	-0-			-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	9	1	387	3	N	-0-			-0-
03	682	N	443	-0-	-239	-0-	10	1	433	3	N	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	9	1	377	3	N	-0-			-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	3	N	-0-			-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	27	1	561	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	24	1	510	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	Y	-0-			-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	136	1	554	3	Y	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	163	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	62	1	231	3	Y	-0-			-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	8					8
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	-0-					8
04	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	76	1	1612	3	Y	5					13
							6	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					13

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	16	1	658	3	Y	-0-					1
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	14	1	573	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					1
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					1
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					1
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					1

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					1
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					1
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					1
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					1

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	129	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	160	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	181	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	179	1	478	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	3	N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	34	1	968	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	12					16
							13	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					16

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	3	N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	163	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	150	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	170	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	182	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	257	1	719	3	Y	-0-					4
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	202	1	584	3	Y	-0-					4
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	167	1	602	3	Y	-0-					4
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	101	1	799	3	Y	-0-					4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					4
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-					4

BOOTH, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 056680 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3366 - 4630

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	97	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	84	1	1766	3	Y	14					14
							15	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	31	42	1			3
							34	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	3	Y	-0-					3

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	25	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	24	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	664	1	384	3	Y	14					14
							15	9									
01	1147	N	603	-0-	-544	-0-	285	1	318	3	Y	-0-					14
02	1288	N	385	-0-	-903	-0-	17	1	360	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
03	1054	N	417	-0-	-637	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					2
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	168	1	288	3	Y	-0-					3
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	343	1	127	3	Y	-0-					3
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	330	1	329	3	Y	-0-					3
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	150	1	387	3	Y	-0-					3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					3
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	354	3	Y	3					6
							3	9									

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	76	1	1582	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	72	1	1521	3	Y	20					20
							22	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	66	1	1402	3	Y	-0-	17	1			3
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	70	1	1497	3	Y	-0-					3
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	65	1	1408	3	Y	-0-					3
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	-0-					1
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	3	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	3	Y	-0-					1
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	56	1	1210	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					1

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064791 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 6299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	181	1	1264	3	Y	5					8
							6	9									
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1183	3	Y	-0-					8
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	3	Y	-0-					8
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	30					38
							33	9									
04	1290	N	595	-0-	-695	-0-	48	1	545	3	Y	2					40
							2	9									
05	1395	N	609	-0-	-786	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					5
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					5
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					5
04	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	36	1	1019	3	Y	-0-					5
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	3	Y	-0-					5

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	228	1	1592	3	Y	10					99
							11	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	3	Y	21					120
							23	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	3	Y	14					134
							15	9									
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	128	1	1254	3	Y	18					152
							20	9									
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	107	1	1222	3	Y	4	156	1			-0-
							4	9									
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	121	1	1290	3	Y	15	4	1			11
							17	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					9
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					9
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					9
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					9

BIRDWELL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 071222 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5368 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - P&A 12-20-12

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15809	X	5608	-0-	-10201	-0-	194	1	5400	3	Y	13					110
							14	9									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5150	3	Y	20					130
							22	9									
02	6048	X	4815	-0-	-1233	-0-	164	1	4643	3	Y	7					137
							8	9									
03	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	168	1	4818	3	Y	11					148
							12	9									
04	4740	X	4491	-0-	-249	-0-	151	1	4332	3	Y	7					155
							8	9									
05	4898	X	3925	-0-	-973	-0-	133	1	3769	3	Y	21	70	1			106
							23	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	305	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	224	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	248	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	293	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	180	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	236	1	1640	3	Y	9					9
							10	9									

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	65	1	1393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	68	1	1455	3	Y	2					2
							2	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	330	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	262	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	332	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	372	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	363	1	1381	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	135	1	508	3	Y	-0-					8
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	112	1	426	3	Y	-0-					8
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	3	Y	-0-					8
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	105	1	419	3	Y	-0-					8
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	-0-					8
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	93	1	330	3	Y	-0-					8

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	605	1	330	3	Y	1					54
							1	9									
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	608	1	429	3	Y	-0-					54
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	537	1	313	3	Y	13					67
							14	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	585	1	264	3	Y	23					90
							25	9									
04	T. A.		843	-0-	843	843	564	1	279	3	Y	-0-					90
05	T. A.		846	-0-	846	1689	583	1	262	3	Y	1					91
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	77	1	1610	3	Y	-0-					11
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9					20
							10	9									
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	57	1	1614	3	Y	11	27	1			4
							12	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	60	1	1724	3	Y	5					9
							6	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	60	1	1722	3	Y	1					10
							1	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					3
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					3
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	794	3	Y	-0-					19
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	156	1	796	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	719	3	Y	-0-					19
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	137	1	729	3	Y	-0-					19
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					19
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	128	1	711	3	Y	-0-					19

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					17
01	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	997	3	15	9	Y	14					31
02	1456	N	1079	-0-	-377	-0-	1079	3			Y	-0-					31
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	Y	5	33	1			3
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			3
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					3

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
02	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1291	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	514	1	752	3	Y	-0-					14
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	495	1	447	3	Y	3					17
							3	9									
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	392	1	428	3	Y	2					19
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	476	1	1031	3	Y	-0-	17	1			2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	220	1	732	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					2

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	Y	1					11
							1	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	3	Y	-0-					11
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	Y	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	3	Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					6
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					6
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					6
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					6
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					6
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	3	1	9	Y	1					7

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					3
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					3
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					3
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	3	Y	11					22
							12	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	Y	1					23
							1	9									
02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	35	1	986	3	Y	12					35
							13	9									
03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	39	1	1114	3	Y	4					39
							4	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	3	Y	5					44
							6	9									
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	4					48
							4	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	689	1	215	3	Y	-0-					7
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	693	1	295	3	Y	-0-					7
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	623	1	208	3	Y	-0-					7
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	675	1	176	3	Y	-0-					7
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	282	1	341	3	Y	1					8
							1	9									
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	321	1	1218	3	Y	6					14
							7	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					28
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	8					36
							9	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	14					50
							15	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	1	51	1			-0-
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	1					15
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	16	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	3					5
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	401	3	Y	31					135
							34	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	3	Y	-0-					135
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	67	167	1			35
							74	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	42					77
							46	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	537	3	Y	23					100
							25	9									
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	111	1	532	3	Y	32					132
							35	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

12	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	44					44
							48	9									
*04	540	N	413	-0-	-127	-0-	14	1	399	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	3	Y	-0-					5
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					5
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	59	1	1261	3	Y	-0-					5
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					5
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	57	1	1204	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	28	1	602	3	Y	1					1
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					1
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	141	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	960	-0-	-160	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	98	1	954	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	75	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	80	1	858	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	758	1	1582	3	Y	-0-					34
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	3	Y	3					37
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	666	1	1053	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	738	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	282	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	251	1	1268	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	331	1	1769	3	N	7					29
							8	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	252	1	1405	3	N	7					36
							8	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221	1	938	3	N	11					47
							12	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	346	1	1737	3	N	20	54	1			13
							22	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	313	1	1786	3	N	12					25
							13	9									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	361	1	1723	3	N	10					35
							11	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	285	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
02	980	N	46	-0-	-934	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	3	N	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	2					2
							2	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	748	3	Y	7					21
							8	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	218	1	806	3	Y	18	37	1			2
							20	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	181	1	687	3	Y	4					6
							4	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	227	1	856	3	Y	3					9
							3	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	801	3	Y	-0-					9
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	193	1	723	3	Y	-0-					9

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					20
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					20
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					20

OWEN-SHULKEY WELL #: 1 RRCID -> 082648 COMPL. DATE 04/22/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6368 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	360	1	1981	3	N	6					48
							7	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	415	1	1978	3	N	13					61
							14	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	406	1	1875	3	N	11	72	1			-0-
							12	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	435	1	2385	3	N	2					2
							2	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	388	1	2120	3	N	8					10
							9	9									
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	430	1	2138	3	N	5					15
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	Y	-0-					55
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	822	3	Y	3					58
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	Y	4					62
							4	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	131	1	822	3	Y	3					65
							3	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	780	3	Y	2					67
							2	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	-0-					67

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	47	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	297	-0-	-726	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	900	N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	792	-0-	-448	-0-	125	1	667	3	Y	-0-					25
01	1240	N	486	-0-	-754	-0-	85	1	401	3	Y	-0-					25
02	1036	N	551	-0-	-485	-0-	57	1	494	3	Y	-0-					25
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	952	3	Y	-0-					25
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	1065	3	Y	-0-					25
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	3	Y	2					27
							2	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	Y	-0-					6
01	1302	N	835	-0-	-467	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					6
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					6
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					6
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					6

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					9
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-					9
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					9
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	61	1	1717	3	Y	5					5
							6	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	52	1	1473	3	Y	2					7
							2	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	3	Y	2					9
							2	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					9
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	2					11
							2	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	59	1	2465	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	49	1	2083	3	Y	4					4
							4	9									
02	2716	X	2228	-0-	-488	-0-	51	1	2171	3	Y	5					9
							6	9									
03	2704	X	2163	-0-	-541	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					9
04	1950	X	1921	-0-	-29	-0-	43	1	1849	3	Y	26	35	1			-0-
							29	9									
05	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	39	1	1659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	3					28
							3	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	244	3	Y	6					38
							7	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	124	1	268	3	Y	7					45
							8	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	120	1	266	3	Y	1					46
							1	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	Y	6					52
							7	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	22	1	602	3	Y	7					45
							8	9									
01	992	N	404	-0-	-588	-0-	14	1	388	3	Y	2					47
							2	9									
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	24	1	698	3	Y	3					50
							3	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4					54
							4	9									
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	963	3	Y	13	45	1			22
							14	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	2	1	1			23
							2	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	58	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	56	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	51	1	1088	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	634	-0-	-420	-0-	619	3	15	9	Y	14					14
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					14
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					14
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					14
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2					16
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					16

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	13	1	265	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	49	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	48	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	46	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	3	Y	3					3
							3	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	Y	5					8
							6	9									
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					8
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					8
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	26	1	728	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1113	1	1241	3	Y	5					5
							6	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1105	1	1076	3	Y	17					22
							19	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	Y	6	24	1			4
							7	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1091	1	796	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	632	1	959	3	Y	-0-					5
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	242	1	1003	3	Y	4					9
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	Y	-0-					27
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	1	17	1	1	6	10
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					10
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	-0-					10
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					10
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	656	1	2035	3	Y	19					35
							21	9									
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	646	1	1862	3	Y	8					43
							9	9									
02	3080	X	2006	-0-	-1074	-0-	572	1	1434	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	620	1	1325	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1503	3	Y	11					21
							12	9									
*05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1617	3	Y	3					24
							3	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					2
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					2
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	Y	-0-					2
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					2
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	34	1	717	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	443	1	394	2	Y	6					29
							1181	3	7	9							
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	429	1	413	2	Y	7					36
							1239	3	8	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	383	1	358	2	Y	8					44
							1073	3	9	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	415	1	356	2	Y	-0-	40	1			4
							1068	3									
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	293	1	341	2	Y	4	2	1			6
							1023	3	4	9							
05	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	241	1	1072	3	Y	2					8
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	17	1	481	3	Y	1					12
							1	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					12
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					12
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					12
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	20	1	582	3	Y	1					13
							1	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	677	-0-	-346	-0-	31	1	645	3	Y	1					13
							1	9									
01	1023	X	923	-0-	-100	-0-	41	1	854	3	Y	25	31	1			7
							28	9									
02	924	X	607	-0-	-317	-0-	27	1	574	3	Y	5					12
							6	9									
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	6					18
							7	9									
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	-0-					18
*05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					18

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1397	-0-	-31	-0-	63	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	66	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	N	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	795	3	Y	22					159
							24	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	730	3	Y	17					176
							19	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	Y	38					214
							42	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	878	3	Y	28					242
							31	9									
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	98	1	462	3	Y	19	172	1			89
							21	9									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	132	1	841	3	Y	51					140
							56	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	25					41
							28	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					41
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					41
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	11					52
							12	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	9					61
							10	9									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	1					62
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	575	1	349	3	Y	-0-					14
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	579	1	453	3	Y	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	525	1	454	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	566	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	219	1	734	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BERRY-CHERRYHOMES WELL #: 2 L RRCID -> 091430 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5478 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	3	Y	2					2
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	3	Y	-0-					2
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	-0-					2
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	3	Y	-0-					2
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 5736

12	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	46	1	968	3	Y	-0-					30
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	3	Y	1					31
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					31
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					31
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	-0-					31
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	30	1	629	3	Y	3					83
							3	9									
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	33	1	690	3	Y	12					95
							13	9									
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	25	1	528	3	Y	4	92	1			7
							4	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	24	1	513	3	Y	7					17
							8	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	536	3	Y	4					21
							4	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

12	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	144	1	1146	3	Y	-0-					7
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	148	1	1165	3	Y	-0-					7
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1104	3	Y	-0-					7
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	6					13
							7	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1317	3	Y	2					15
							2	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1230	3	Y	-0-					15

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	52	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

12	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	112	1	2331	3	Y	-0-					2
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	Y	-0-					2
02	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	89	1	1868	3	Y	-0-					2
03	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	100	1	2133	3	Y	-0-					2
04	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	86	1	1845	3	Y	-0-					2
05	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	89	1	1880	3	Y	-0-					2

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					14
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					14
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					14
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	N	-0-					20
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	108	1	402	3	N	-0-					20
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	102	1	399	3	Y	-0-	16	1			4
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					4
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	70	1	200	3	Y	-0-					4
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	83	1	304	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7352	3	65	9	N	59					213
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5479	3	68	9	N	62	173	1			102
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5748	3	83	9	N	75					177
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7291	3	100	9	N	91					268
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8541	3	153	9	N	139	174	1			233
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7539	3	101	9	N	92	176	1			149

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					3
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					3
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					3

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1288	3	Y	-0-					17
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	Y	-0-					17
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	-0-					17
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					17
04	1650	N	1291	-0-	-359	-0-	57	1	1234	3	Y	-0-					17
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					17

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					2
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	N	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	-0-					2
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	-0-					2
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	3	N	-0-					2
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	291	1	1156	3	Y	-0-					23
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	316	1	1111	3	Y	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	289	1	926	3	Y	-0-					23
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-					23
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	359	1	881	3	Y	-0-					23
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	492	1	987	3	Y	-0-					23

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	3	N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	463	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	512	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	407	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	506	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	455	1	963	3	Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	521	1	1051	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	29	1	616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2326	3	Y	30					50
							33	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	99	1	2786	3	Y	5					55
							6	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	86	1	2455	3	Y	-0-					55
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	3	Y	2	55	1			2
							2	9									
04	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	83	1	2373	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
05	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	78	1	2222	3	Y	8					18
							9	9									

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	115	1	2404	3	Y	-0-					166
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	106	1	2221	3	Y	8					174
							9	9									
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	97	1	2054	3	Y	7					181
							8	9									
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	110	1	2348	3	Y	4					185
							4	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	98	1	2095	3	Y	4					189
							4	9									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2317	3	Y	9					198
							10	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	3	Y	-0-					17
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					17
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	2					19
							2	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	17					36
							19	9									
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	2					38
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	262	1	839	3	Y	-0-					12
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	228	1	902	3	Y	-0-					12
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	208	1	734	3	Y	3					15
							3	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	893	3	Y	3					18
							3	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	367	1	839	3	Y	-0-					18
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	833	3	Y	7					25
							8	9									

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	63	1	1314	3	Y	-0-					54
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	64	1	1342	3	Y	-0-					54
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	57	1	1206	3	Y	-0-					54
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	Y	-0-					54
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	-0-					54
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					54

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					16
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	6	21	1			1
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	Y	13					15
							14	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	7					22
							8	9									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					22

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	3	N	-0-					274
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	-0-					274
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	N	-0-					274
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	375	3	N	1					275
							1	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	3	N	-0-	155	1			120
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	430	3	N	16					136
							18	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	58	1	1199	3	Y	-0-					32
01	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	51	1	1070	3	Y	-0-					32
02	1344	N	1060	-0-	-284	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					32
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					32
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					32
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	350	1	793	3	Y	-0-					7
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	278	1	897	3	Y	-0-					7
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	270	1	797	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	393	1	702	3	Y	1					8
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	923	3	Y	-0-					8
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	315	1	868	3	Y	-0-					8

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	57	1	1182	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	991	-0-	-249	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	844	-0-	-296	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4076	-0-	976	976	186	1	3890	3	N	-0-					23
01	3100	N	3045	-0-	-55	921	138	1	2905	3	N	2					25
							2	9									
02	2800	N	2774	-0-	-26	895	125	1	2646	3	N	3					28
							3	9									
03	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	95	1	2036	3	N	-0-					28
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	130	1	2801	3	N	4					32
							4	9									
05	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	113	1	2409	3	N	1					33
							1	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	33	1	671	3	Y	-0-					15
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-					15
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					15
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					15
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					15
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					15

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	-0-					2
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					2
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					2
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	36	1	758	3	Y	-0-					2
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	3	Y	-0-					2
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	Y	14					16
							15	9									

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	282	1	1349	3	Y	27					34
							30	9									
01	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	195	1	811	3	Y	-0-					34
02	1372	N	99	-0-	-1273	-0-	99	1			Y	-0-					34
03	1519	N	108	-0-	-1411	-0-	108	1			Y	-0-					34
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	99	1			Y	-0-					34
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					34

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	251	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	251	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	231	1	735	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	251	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	160	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	260	1	992	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					4
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	465	3	Y	4					8
							4	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	14	1	408	3	Y	6					14
							7	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	9	1	263	3	Y	1					15
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	3					18
							3	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	3					122
							3	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	3	Y	11					133
							12	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	Y	10					143
							11	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	14					157
							15	9									
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	57	1	1235	3	Y	10					167
							11	9									
05	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	54	1	1156	3	Y	9					176
							10	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

12	620	N	542	-0-	-78	-0-	19	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

12	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	52	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	52	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

12	868	N	632	-0-	-236	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					3
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					3
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					3
03	620	N	155	-0-	-465	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					3
04	510	N	204	-0-	-306	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

12	868	N	779	-0-	-89	-0-	35	1	744	3	N	-0-					11
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					11
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					11
03	775	N	369	-0-	-406	-0-	16	1	353	3	N	-0-					11
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	16	1	346	3	N	-0-					11
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	3	17	9	Y	15					38
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5					43
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11					60
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	Y	6					66
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15					81

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					3
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	17	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	3	Y	-0-					4

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	Y	-0-					13
01	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	71	1	1486	3	Y	-0-					13
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	52	1	1110	3	Y	10					23
							11	9									
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	59	1	1264	3	Y	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					23
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	Y	1					24
							1	9									

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2495	3	Y	16					40
							18	9									
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	3	Y	15					55
							17	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	3	Y	13					68
							14	9									
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	122	1	2614	3	Y	13					81
							14	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2523	3	Y	9					90
							10	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	87	1	2461	3	Y	8					98
							9	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	71	1	1530	3	Y	5					5
							6	9									
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	3	Y	2					7
							2	9									

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

12	682	N	514	-0-	-168	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	61	1	1274	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	60	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	54	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	55	1	1185	3	N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	1557	3	9	9	Y	8					59
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1847	3	12	9	Y	11					70
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1644	3	9	9	Y	8					78
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	3	6	9	Y	5	70	1			13
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1757	3	10	9	Y	9	4	1			18
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	3	6	9	Y	5					23

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	46	1	970	3	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	530	-0-	-307	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
01	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1165	1	3621	3	Y	1					35
							1	9									
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	539	1	3689	3	Y	7	4	1			38
							8	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	443	1	3116	3	Y	-0-					38
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	669	1	4786	3	Y	9					47
							10	9									
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	637	1	4635	3	Y	8	45	1			10
							9	9									
*05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	664	1	4505	3	Y	6	1	1			15
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	-0-					22
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	37	1	781	3	Y	3					25
							3	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	3					28
							3	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	-0-					28
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	30	1	649	3	Y	2					30
							2	9									
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					30

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

12	558	N	350	-0-	-208	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	436	3	N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	138	1	542	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	48	1	178	3	N	-0-					-0-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	163	1	560	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	N	6					6
							7	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	N	-0-					6
05	2294	N	1225	-0-	-1069	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

12	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					33
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					33
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					33
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					33
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	361	3	Y	2					35
							2	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	348	3	Y	2					37
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					8
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	25	1	683	3	Y	-0-					8
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					8
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					8
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					8
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					8

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-

WALKER, JOHN W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 109467 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4983 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					8
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					8
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					8
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					8
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	163	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	2	226	1	2865	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	2478	N	2476	-0-	-2	-0-	190	1	2283	3	Y	3					10
							3	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	191	1	2116	3	Y	-0-					10
04	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	195	1	2247	3	Y	3					13
							3	9									
05	3100	X	1809	-0-	-1291	-0-	164	1	1645	3	Y	-0-					13

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					16
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	49	1	1391	3	Y	7					23
							8	9									
02	1232	N	959	-0-	-273	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					23
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	6					29
							7	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	3	Y	11					40
							12	9									
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	Y	5					45
							6	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	58	1	1200	3	N	12					50
							13	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	N	36					86
							40	9									
02	1288	N	813	-0-	-475	-0-	36	1	770	3	N	6					92
							7	9									
03	1271	N	349	-0-	-922	-0-	15	1	332	3	N	2					94
							2	9									
04	1110	N	626	-0-	-484	-0-	27	1	584	3	N	14					108
							15	9									
05	899	N	543	-0-	-356	-0-	24	1	502	3	N	15	105	1			18
							17	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	203	1	2284	3	Y	5					42
							6	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	195	1	2145	3	Y	9					51
							10	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	Y	4	47	1			8
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	209	1	2482	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	3000	N	3165	-0-	165	165	226	1	2913	3	Y	24					32
							26	9									
*05	2812	N	2647	-0-	-165	-0-	207	1	2431	3	Y	8					40
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	19	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	X	613	-0-	-1048	-0-	77	1	536	3	Y	-0-					14
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					14
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					14
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					14
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	2					24
							2	9									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	66	1	1381	3	Y	4					28
							4	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	3	Y	14					42
							15	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	3	Y	11					53
							12	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	3	Y	1					54
							1	9									
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					54

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1077	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1074	1	425	3	Y	10					10
							11	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	972	1	411	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1075	1	449	3	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1040	1	437	3	Y	-0-					2
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1070	1	453	3	Y	2					4
							2	9									

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	3	Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	77	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	78	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1365	-0-	-231	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	N	-0-					-0-
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	52	1	1071	3	Y	4					27
							4	9									
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	61	1	1287	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	22					23
							24	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	3	Y	-0-					3
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	-0-					3
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					3
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					3
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	766	1	1757	3	Y	-0-					-0-
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	781	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	708	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	772	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2079	-0-	-321	-0-	518	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3135	-0-	35	35	771	1	2356	3	Y	7					7
							8	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	94	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	84	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	92	1	1965	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	86	1	1860	3	N	-0-					-0-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	97	1	2051	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	1052	-0-	-1414	-0-	48	1	1004	3	N	-0-					-0-
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	85	1	1764	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	80	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	3	N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	416	1	320	3	Y	-0-					3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	471	3	Y	-0-					3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	378	1	398	3	Y	-0-					3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	426	1	384	3	Y	-0-					3
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	437	1	402	3	Y	-0-					3
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	364	1	424	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

12	1798	N	729	-0-	-1069	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					43
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					43
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					43
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1842	3	Y	2					45
							2	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	3	Y	-0-					45
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	3	Y	-0-					45

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	43	1	907	3	Y	-0-					6
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	3	Y	-0-					6
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	96	1	2019	3	Y	-0-					6
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	3	Y	137	135	1			8
							151	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	3	Y	3					11
							3	9									

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEK, OTIS WELL #: 2 RRCID -> 114736 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5187 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					12
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	25	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	824	-0-	-447	-0-	29	1	795	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2632	3	Y	4					18
							4	9									
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	4					22
							4	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	3	Y	2					24
							2	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					24
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	3	Y	1					25
							1	9									
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	3	Y	4					29
							4	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	156	1	1327	3	Y	-0-					32
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	153	1	1372	3	Y	-0-					32
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	3	Y	-0-	29	1			3
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	-0-					3
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	146	1	1210	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	164	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	139	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	156	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	150	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	151	1	861	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	180	1	1841	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	153	1	1552	3	Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	134	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	108	1	1317	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 7 RRCID -> 115748 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 4607 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

TAYLOR, CORA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 115750 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 5182 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	5					13
							6	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	-0-					13
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	7					20
							8	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	3	Y	2					22
							2	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	4					26
							4	9									
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	1					27
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					5
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					5
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	3	Y	2					7
							2	9									
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	38	1	1068	3	Y	1					8
							1	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

12	744	N	702	-0-	-42	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

12	651	N	568	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	747	1	1366	3	Y	2					2
							2	9									
01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	690	1	165	3	Y	-0-					2
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	643	1	571	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	684	1	608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	212	1	877	3	Y	1					2
							1	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	963	3	Y	-0-					2

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

12	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	613	1	1010	3	Y	-0-					2
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	Y	-0-					2
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	561	1	1241	3	Y	-0-					2
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	621	1	1405	3	Y	-0-					2
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	599	1	1256	3	Y	-0-					2
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	616	1	1445	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	31	1	657	3	Y	3					3
							3	9									
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	22	1	613	3	Y	5					8
							6	9									
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	16	1	454	3	Y	2					10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	5					15
							6	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	2					17
							2	9									
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	3					20
							3	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	297	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	554	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	532	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	11	3	41	9	Y	37					37
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	24	1			7

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	253	1	632	3	N	-0-					1
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	225	1	683	3	N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	211	1	607	3	N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	211	1	659	3	N	-0-					1
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	202	1	535	3	N	-0-					1
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	208	1	646	3	N	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	3	N	5					25
							6	9									
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	185	1	3872	3	N	35					60
							39	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	154	1	3243	3	N	25					85
							28	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3695	3	N	16					101
							18	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	3	N	30					131
							33	9									
*05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	N	34	143	1			22
							37	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

12	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	-0-					107
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					107
02	896	N	686	-0-	-210	-0-	31	1	655	3	Y	-0-	92	1			15
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	786	3	Y	17	2	1			30
							19	9									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					30
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					30

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

12	930	X	94	-0-	-836	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	147	-0-	-473	-0-	5	1	116	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
02	392	X	123	-0-	-269	-0-	4	1	105	3	Y	13					15
							14	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	10	1	308	3	Y	2					17
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					17
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6					23
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	39	1	798	3	N	-0-					-0-
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	N	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	9	1	207	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	15	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					1
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					1

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	18	1	495	3	N	-0-					-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	20	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	18	1	511	3	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	275	-0-	-376	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							180	3									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							152	3									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							151	3									

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					8
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	895	3	Y	2					10
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	-0-					10
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	2					12
							2	9									
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	37	1	810	3	Y	20					32
							22	9									
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					32

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	3	15	9	Y	14					14
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					14
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2069	3	Y	5					10
							6	9									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1885	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	3	Y	6					14
							7	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	3	Y	4					18
							4	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	82	1	1756	3	Y	5					23
							6	9									
05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	70	1	1494	3	Y	4					27
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	11	1	236	3	N	-0-					7
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					7
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					7
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	72	1	1512	3	Y	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	970	-0-	-542	-0-	44	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	3	Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2639	-0-	-306	-0-	121	1	2518	3	Y	-0-					2
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2410	3	Y	20					22
							22	9									
02	2548	N	2119	-0-	-429	-0-	96	1	2023	3	Y	-0-					22
03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	108	1	2303	3	Y	-0-					22
04	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	94	1	2011	3	Y	-0-					22
05	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	89	1	1884	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					10
							355	3									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					10
							445	3									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
							386	3									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					10
							416	3									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					10
							401	3									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					10
							354	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					15
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					15
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					15
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	19					34
							21	9									
04	390	N	215	-0-	-175	-0-	9	1	205	3	Y	1					35
							1	9									
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					35

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	-0-					15
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	3	Y	-0-					15
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1129	3	Y	20					35
							22	9									
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					35
04	1260	N	126	-0-	-1134	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					35
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					35

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	3	Y	4					5
							4	9									
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	88	1	1851	3	Y	1					6
							1	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1687	3	Y	1					7
							1	9									
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	86	1	1841	3	Y	-0-					7
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	83	1	1776	3	Y	1					8
							1	9									
05	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	85	1	1812	3	Y	3					11
							3	9									

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2126	-0-	-30	-0-	72	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	70	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	72	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	67	1	1919	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	230	1	6427	3	Y	8					23
							9	9									
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	246	1	6908	3	Y	21	44	1			-0-
							23	9									
02	6188	X	5368	-0-	-820	-0-	183	1	5185	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	4693	-0-	-1697	-0-	158	1	4524	3	Y	10					10
							11	9									
*05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	261	1	7414	3	Y	3					13
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					92
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					98
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	259	3	1	9	Y	1					99
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1					100
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					102
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					105

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

12	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	171	1	3561	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	132	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	154	1	3264	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	107	1	3044	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2678	-0-	-982	-0-	119	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	82	1	2317	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

12	1147	N	768	-0-	-379	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	-0-					1
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	3	Y	-0-					1

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	41	1	1129	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	40	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	36	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	40	1	1137	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					15
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	21	1	452	3	Y	3					18
							3	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					18
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	4					22
							4	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					22
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	18					40
							20	9									

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	28	1	770	3	Y	-0-					8
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	15					25
							17	9									
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	24	1	696	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					3

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	185	1	1437	3	Y	80					94
							88	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	200	1	1649	3	Y	14					108
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	189	1	1707	3	Y	36					144
							40	9									
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1712	3	Y	36	149	1			31
							40	9									
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	211	1	1952	3	Y	-0-					31
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1799	3	Y	18					49
							20	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					1
							299	3									
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					1
							227	3									
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					1
							120	3									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					1
							264	3									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					1
							550	3									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					1
							306	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					7
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					7
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	16	1	343	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					96
*07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					96
*08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					96
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					96
*10	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					96
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					96
*12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					96
*01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					96
*02	168	N	120	-0-	-48	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					96
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					96
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	82	1			14
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					46
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	11	1	213	3	N	-0-					46
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	14	1	393	3	N	-0-					46
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	20	1	420	3	N	-0-					46
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					46
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					46

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	3	N	-0-					26
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	33	1	697	3	N	-0-					26
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	29	1	628	3	N	-0-					26
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					26
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	398	-0-	-780	-0-	18	1 2 9	378	3	Y	2					9
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1156	-0-	-440	-0-	52	1	1104	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	58	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	51	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	892	-0-	-472	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					15
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					15
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	33	1			8
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	3	18	9	Y	16	1	1			23
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					25
05	744	N	497	-0-	-247	-0-	495	3	2	9	Y	2					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	37	1	1040	3	Y	83	163	1			6
							91	9									
*09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	39	1	1091	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	3	Y	11					20
							12	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	3	Y	-0-					20
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1306	3	Y	24					44
							26	9									
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	42	1	1189	3	Y	16					60
							18	9									
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	33	1	931	3	Y	3					63
							3	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	12					75
							13	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1257	3	Y	17					92
							19	9									
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	30	1	857	3	Y	1					93
							1	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	3	Y	15					47
							17	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	17	55	1			9
							19	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	Y	11					20
							12	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	3	Y	15					35
							17	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1476	3	Y	-0-					35
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	2					37
							2	9									

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	352	1	1162	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	337	1	1157	3	Y	5					12
							6	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	318	1	1032	3	Y	7					19
							8	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1149	3	Y	8					27
							9	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	305	1	1098	3	Y	5					32
							6	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	303	1	1072	3	Y	3					35
							3	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							82	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

12	558	N	170	-0-	-388	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
01	899	N	71	-0-	-828	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
05	620	N	332	-0-	-288	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1765	3	Y	10					38
							11	9									
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	79	1	1661	3	Y	13					51
							14	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	3	Y	10					61
							11	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	3	Y	11					72
							12	9									
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	70	1	1496	3	Y	7					79
							8	9									
05	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	76	1	1622	3	Y	6					85
							7	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	352	-0-	-268	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	138	1	1015	3	Y	-0-					1
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	144	1	1076	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	138	1	978	3	Y	-0-					1
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	135	1	959	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	3	Y	3					16
							3	9									
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	60	1	1257	3	Y	2					18
							2	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	Y	5					23
							6	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	88	1	1879	3	Y	4					27
							4	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	3	Y	2					29
							2	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	3	Y	2					31
							2	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					42
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					42
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					42
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

*06	510	N	201	-0-	-309	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	3	N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	3	N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	3	N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					13
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	13	1			3
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	264	3	1	9	Y	1					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4					8
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					8
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					8

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					139
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					139
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	133	1			6
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			6
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					7
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	852	-0-	-698	-0-	39	1	812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

12	372	N	338	-0-	-34	-0-	331	3	7	9	Y	6					86
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	Y	6					92
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					92
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					92
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3					95
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					95

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

12	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	234	1	1087	3	Y	-0-					14
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	198	1	817	3	Y	14					28
							15	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	226	1	1236	3	Y	52	68	1			12
							57	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1202	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	232	1	1119	3	Y	7					21
							8	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	239	1	1117	3	Y	2					23
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					17
01	775	N	376	-0-	-399	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					17
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	16	1	350	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-					3
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					3
05	310	N	64	-0-	-246	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					3

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	3	N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	51	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	80	1	1709	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	57	1	1195	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					25
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	5					30
							6	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					30
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					30
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					30
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					30

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	3	N	-0-					87
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	254	1	366	3	N	-0-					87
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	164	1	138	3	N	-0-					87
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	185	1	153	3	N	-0-					87
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	181	1	61	3	N	-0-					87
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	2	1	87	3	N	18					-0-
							20	9									

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1	1798	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	3	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	N	-0-					-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					42
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					42
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	29	1			13
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					13
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	55	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	69	1	1458	3	Y	3					3
							3	9									
*03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1574	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	3	Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	N	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	52	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	45	1	956	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	49	1	1046	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	3	Y	-0-					1
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	-0-					42
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	2003	3	Y	2	39	1			5
							2	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	3	Y	-0-					5
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	3	Y	-0-					5
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	118	1	2522	3	Y	-0-					5
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					5

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	133	1	825	3	Y	-0-					10
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	132	1	807	3	Y	-0-					10
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	115	1	749	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	130	1	793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	152	3	N	5					5
							6	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					24
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					24
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					24
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					24
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	1					25
							1	9									
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	3					3
							3	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	22	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	3	Y	7					7
							8	9									
01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	120	1	2534	3	Y	-0-					7
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	113	1	2428	3	Y	-0-					9
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	3	Y	2					11
							2	9									

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					6
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	1					7
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					7
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					2
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					2
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					2
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					2
05	961	N	383	-0-	-578	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					2

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	46	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	3	Y	3					3
							3	9									

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 133541 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5414 - 5759

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	391	3	N	5					124
							6	9									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	277	3	N	78	65	1			137
							86	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	3	N	-0-	28	1			109
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	548	3	N	24					133
							26	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	561	3	N	48	70	1			111
							53	9									
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	10					121
							11	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	469	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	364	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	258	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	938	-0-	-333	-0-	148	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	355	1	731	3	Y	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

12	558	N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					13
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	-0-					13
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	3	N	-0-					13
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	3	N	-0-					13
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	Y	4					46
							4	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	Y	-0-					46
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	3					49
							3	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	3	Y	-0-	46	1			3
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	33	1	705	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	24	1	685	3	Y	1					4
							1	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
							684	3									
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	31	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
							665	3									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	55	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	43	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	46	1	989	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	44	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	101	1	2118	3	N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	3	N	-0-					-0-
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	74	1	1539	3	Y	-0-					37
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-					37
02	1568	N	1208	-0-	-360	-0-	55	1	1153	3	Y	-0-					37
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	3	Y	-0-					37
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	62	1	1326	3	Y	-0-					37
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	Y	-0-					37

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

12	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	168	1	3496	3	Y	-0-					41
01	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	121	1	3423	3	Y	4	41	1			4
							4	9									
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	87	1	2493	3	Y	-0-					4
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	100	1	2859	3	Y	-0-					4
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	3	Y	-0-					4
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	121	1	3440	3	Y	-0-					4

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

12	868	N	847	-0-	-21	-0-	128	1	719	3	Y	-0-					17
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	123	1	693	3	Y	1					18
							1	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					18
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	125	1	688	3	Y	-0-					18
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	121	1	669	3	Y	-0-					18
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					18

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	3	Y	3					28
							3	9									
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	78	1	1632	3	Y	7					35
							8	9									
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	58	1	1224	3	Y	11					46
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	16					62
							18	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	5					67
							6	9									
05	1178	N	475	-0-	-703	-0-	21	1	452	3	Y	2					69
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

12	372	N	336	-0-	-36	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	Y	37	19	1			18
							41	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					18
04	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	47	1	998	3	Y	4					22
							4	9									
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					22

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	3	Y	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	85	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

12	1209	N	886	-0-	-323	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	38	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					2
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					2
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					2
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

12	403	N	346	-0-	-57	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	3	Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	4					7
							4	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	4					11
							4	9									
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	45	1	958	3	Y	2					13
							2	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	112	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	111	1	3123	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	93	1	2633	3	Y	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	Y	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	3	Y	-0-					-0-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

12	744	N	585	-0-	-159	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	64	1	1331	3	Y	3					93
							3	9									
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1346	3	Y	7					100
							8	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	18					118
							20	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	15					133
							17	9									
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	59	1	1278	3	Y	13					146
							14	9									
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	62	1	1313	3	Y	14					160
							15	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

12	837	N	752	-0-	-85	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					12
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	638	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					12
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					12
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					12
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

12	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	3	Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

12	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	492	1	1373	3	Y	-0-					22
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	643	1	2746	3	Y	-0-	14	1			8
02	2380	X	1372	-0-	-1008	-0-	506	1	866	3	Y	-0-					8
03	2635	X	1576	-0-	-1059	-0-	673	1	903	3	Y	-0-					8
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	630	1	3054	3	Y	-0-					8
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	4180	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

12	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	432	3	Y	6					73
							7	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					73
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					73
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	13	1	282	3	Y	2					75
							2	9									
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					75
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	1					76
							1	9									

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					14
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					14
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					14
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					14
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	Y	-0-					14
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

12	930	N	897	-0-	-33	-0-	237	1	659	3	Y	1					34
							1	9									
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	168	1	790	3	Y	1					35
							1	9									
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	139	1	658	3	Y	3					38
							3	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	157	1	937	3	Y	2					40
							2	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	891	3	Y	3					43
							3	9									
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	152	1	677	3	Y	1					44
							1	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	165	1	3459	3	Y	-0-					14
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	154	1	3253	3	Y	24	35	1			3
							26	9									
*02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	135	1	2862	3	Y	7					10
							8	9									
*03	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	150	1	3209	3	Y	4					14
							4	9									
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	148	1	3169	3	Y	2					16
							2	9									
05	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	156	1	3323	3	Y	2					18
							2	9									

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	53	1	1117	3	Y	3					3
							3	9									
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	57	1	1230	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	3	Y	-0-					5

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	3	Y	-0-					3
01	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	84	1	1750	3	Y	3					6
							3	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	1					7
							1	9									
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	82	1	1758	3	Y	3					10
							3	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	3	Y	3					13
							3	9									
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	21					34
							23	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	144	1	319	3	Y	-0-					2
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					2
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	118	1	237	3	Y	-0-					2
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	144	1	291	3	Y	-0-					2
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	3	Y	-0-					2
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	55	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	7	1	213	3	Y	2					22
							2	9									
01	899	N	530	-0-	-369	-0-	18	1	495	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	22	1	642	3	Y	6					12
							7	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	1					13
							1	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					14
							1	9									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					14

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	758	3	Y	2					28
							2	9									
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					28
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					28
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					28
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					28
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					28

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	255	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	222	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2523	-0-	-389	-0-	190	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	219	1	2714	3	Y	12					12
							13	9									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	239	1	2611	3	Y	3					15
							3	9									
05	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	214	1	2663	3	Y	-0-					15

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	Y	-0-					1
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	-0-					1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					1
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	45	1	948	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
01	527	N	175	-0-	-352	-0-	7	1	160	3	Y	7					21
							8	9									
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	3					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1645	3	Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	3	Y	50					50
							55	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	3	Y	8	43	1			15
							9	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	10	3	1			22
							11	9									
05	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	60	1	1272	3	Y	6					28
							7	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	267	1	551	3	Y	1					73
							1	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	266	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	261	1	566	3	Y	2					76
							2	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	271	1	592	3	Y	-0-					76
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	252	1	570	3	Y	3					79
							3	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	246	1	566	3	Y	3					82
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20					20
							22	9									
01	837	N	670	-0-	-167	-0-	31	1	636	3	Y	3					23
							3	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	628	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1	660	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					3
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	15	1	433	3	Y	2					5
							2	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	63	1	1309	3	Y	7					123
							8	9									
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1395	3	Y	13					136
							14	9									
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	49	1	1045	3	Y	7					143
							8	9									
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	59	1	1271	3	Y	9					152
							10	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	1	153	1			-0-
							1	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	25	1	530	3	Y	32					32
							35	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	545	3	Y	2					34
							2	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	3	Y	8					45
							9	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	3	Y	30					75
							33	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	928	3	Y	18					93
							20	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	Y	18					111
							20	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	16					127
							18	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	Y	19					146
							21	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					21
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					21
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	35	1	738	3	N	-0-					21
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					21
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-					21
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	59	1	1226	3	Y	-0-					20
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1301	3	Y	5					25
							6	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	Y	2					27
							2	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	42	1			1
							18	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

*12	1302	N	479	-0-	-823	-0-	22	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					2
*02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					2
*03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	6			-0-
04	T. A.		2128	-0-	2128	2128	94	1	2027	3	Y	6					6
							7	9									
05	T. A.		703	-0-	703	2831	31	1	670	3	Y	2					8
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	42	1	898	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	14	1	299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					5
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	3	Y	-0-					5

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	3	Y	-0-					12
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	107	1	296	3	Y	-0-					12
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	146	1	292	3	Y	1					13
							1	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	236	1	223	3	Y	-0-					13
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-					13
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	179	1	245	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	Y	14					27
							15	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	189	1	548	3	Y	1					28
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					28
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	2					30
							2	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	70	1	400	3	Y	1					31
							1	9									
05	496	N	227	-0-	-269	-0-	54	1	172	3	Y	1	20	1			7
							1	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					59
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	358	3	Y	3					62
							3	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	23	75	1			10
							25	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	369	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					12
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					12

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	95	1	1994	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
*11	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	91	1	1969	3	Y	-0-	1	1			10
*12	2263	X	1431	-0-	-832	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-					10
*01	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	91	1	1914	3	Y	-0-					10
*02	1932	N	1781	-0-	-151	-0-	80	1	1701	3	Y	-0-					10
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	-0-					10
*04	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-	1	1			9
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	79	1	1669	3	Y	3					12
							3	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					112
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	3	N	-0-					112
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	27	1	571	3	Y	-0-	107	1			5
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	633	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					6
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					6

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	5	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					1
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	64	1	1324	3	Y	-0-					2
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	54	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	Y	61					61
							67	9									
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-					61
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					61

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	27	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	469	-0-	-275	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	571	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	271	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	3	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 141612 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5715 - 5742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-12

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

12	1116	N	840	-0-	-276	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	727	1	942	3	Y	-0-					
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	735	1	1119	3	Y	18					39
							20	9									
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	657	1	874	3	Y	3	39	1			3
							3	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	725	1	922	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	409	1	876	3	Y	-0-					4
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	130	1	864	3	Y	2					6
							2	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					10
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					10
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	9					19
							10	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	8					27
							9	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	3					30
							3	9									
05	496	N	112	-0-	-384	-0-	4	1	107	3	Y	1					31
							1	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	3	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	978	3	Y	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

12	434	N	381	-0-	-53	-0-	379	3	2	9	Y	2					25
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2					27
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	385	3	2	9	Y	2					29
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					29
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					37
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	-0-					37
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	4					41
							4	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	17					58
							19	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					58
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	7					65
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	33	1	2715	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
02	868	N	345	-0-	-523	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	961	N	328	-0-	-633	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	900	N	324	-0-	-576	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	53	1	1480	3	Y	4					16
							4	9									
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	48	1	1366	3	Y	4					20
							4	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	30	1	846	3	Y	8					28
							9	9									
03	1550	N	858	-0-	-692	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					28
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-					28
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					28

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	3	Y	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	9	1	269	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					3
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	3	2	9	Y	2					5
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-					5
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					5
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					5
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					3
04	540	N	283	-0-	-257	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					3
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

12	806	N	717	-0-	-89	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	34	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			Y	-0-					2
05	1178	N	419	-0-	-759	-0-	419	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	30	1	829	3	Y	-0-					14
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					14
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					14
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	29	1	814	3	Y	-0-					14
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					14
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	Y	-0-					14

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					5
01	1240	N	792	-0-	-448	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					5
02	1092	N	432	-0-	-660	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					5
03	1116	N	487	-0-	-629	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	-0-					5
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					5

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					2
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					2
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					2
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					2
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					16
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					16
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	3	1			6
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	Y	12					18
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5					23
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	435	3	8	9	Y	7					30
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7					37
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					45

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	297	1	1037	3	N	49					223
							54	9									
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	351	1	964	3	N	53	169	1			107
							58	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	499	1	981	3	N	38					145
							42	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	592	1	1054	3	N	40					185
							44	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	564	1	951	3	N	45					230
							50	9									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	587	1	1023	3	N	48	166	1			112
							53	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	140	1	2924	3	Y	-0-					23
01	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	140	1	2945	3	Y	-0-					23
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	131	1	2770	3	Y	18					41
							20	9									
03	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	149	1	3162	3	Y	8					49
							9	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	140	1	2988	3	Y	1					50
							1	9									
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	148	1	3135	3	Y	7					57
							8	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					6
							295	3									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					6
							286	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					6
							276	3									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	1					7
							294	3	1	9							
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					7
							293	3									
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

12	527	N	458	-0-	-69	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					7
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					7
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					7
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	15					22
							17	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	10					32
							11	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	3					35
							3	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	1					14
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					3
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					3
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	3	Y	15					57
							17	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	3	Y	7					64
							8	9									
02	2044	N	588	-0-	-1456	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	58	1			6
03	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	35	1	750	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	100	1	2155	3	Y	10					18
							11	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	127	1	2628	3	Y	2					32
							2	9									
01	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	126	1	2635	3	Y	5					37
							6	9									
02	2492	N	2480	-0-	-12	-0-	112	1	2361	3	Y	6					43
							7	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	25	65	1			3
							28	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	122	1	2600	3	Y	1					7
							1	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	83	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	131	1	858	3	Y	3					50
							3	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	122	1	819	3	Y	13					63
							14	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	802	3	Y	15					78
							17	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	24					102
							26	9									
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	120	1	745	3	Y	22					124
							24	9									
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	119	1	743	3	Y	15					139
							17	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	23	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	21					21
							23	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	2					23
							2	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	65					154
							72	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	37					191
							41	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					191
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	30	176	1			45
							33	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	12					57
							13	9									
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	40					97
							44	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	93	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	79	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	36	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1397	-0-	-1548	-0-	37	1	1360	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	3	Y	7					33
							8	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	10					43
							11	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	3	Y	7					50
							8	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	1	42	1			9
							1	9									
04	1560	N	283	-0-	-1277	-0-	13	1	268	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	3			Y	-0-					9

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					2
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	275	3	N	-0-					2
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					2
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	260	3	N	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					2
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	24	1	680	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					12
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					12
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					12

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	1					25
							1	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	214	1	1059	3	Y	1					26
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	256	1	838	3	Y	4					30
							4	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1049	3	Y	2					32
							2	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1082	3	Y	1					33
							1	9									
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	230	1	1063	3	Y	2					35
							2	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

12	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					30
01	1147	N	779	-0-	-368	-0-	35	1	744	3	Y	-0-					30
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	19	1	513	3	Y	1					31
							1	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	3	Y	8	38	1			1
							9	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

12	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					17
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					17
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					17
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

12	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	37	1	1055	3	Y	-0-					10
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	3	Y	-0-					10
02	1344	N	1116	-0-	-228	-0-	38	1	1078	3	Y	-0-					10
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					10
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1878	3	Y	3					13
							3	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	328	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	334	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	260	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	334	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	315	1	1689	3	Y	-0-					2
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					1
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					1
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					10
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	2	54	9	Y	49	44	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	358	2	42	9	Y	38	1	1			52
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45					97
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	296	2	34	9	Y	31					128

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	3					26
							3	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	1					27
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					27
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	10					37
							11	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					37
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					37

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	185	1	1989	3	Y	-0-					11
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	170	1	1677	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1575	3	Y	-0-					11
03	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	176	1	1873	3	Y	-0-					11
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	Y	-0-					11
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	166	1	1810	3	Y	-0-					11

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	189	1	732	3	N	-0-					8
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	257	1	917	3	N	-0-					8
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	159	1	636	3	N	32					40
							35	9									
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	172	1	753	3	N	2					42
							2	9									
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	225	1	701	3	N	5					47
							6	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	224	1	776	3	N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	65					84
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	97	129	1			52
							107	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	51					103
							56	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	44	99	1			48
							48	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	3	Y	40					88
							44	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

12	806	N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

12	3100	N	6063	-0-	2963	5992	464	1	5599	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4407	-0-	1307	7299	602	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	10748	X	3449	-0-	-7299	-0-	681	1	2768	3	Y	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	733	1	2523	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	675	1	2488	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	648	1	2881	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	720	1	2186	3	Y	6					158
							7	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	706	1	2104	3	Y	29					187
							32	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	676	1	1978	3	Y	27					214
							30	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	736	1	2238	3	Y	26	178	1			62
							29	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	641	1	2013	3	Y	12					74
							13	9									
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	633	1	2234	3	Y	11					85
							12	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					2
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					5
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	5					12
							6	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	-0-					12
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	5					17
							6	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	21	1	612	3	Y	27	39	1			5
							30	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	23	1	683	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	87	1	1805	3	Y	-0-					18
01	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	82	1	1738	3	Y	-0-					18
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	70	1	1478	3	Y	-0-					18
03	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					18
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	85	1	1829	3	Y	2					20
							2	9									
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	3	Y	-0-					2
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					2
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					2
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	947	-0-	-343	-0-	31	1	899	3	Y	15					15
							17	9									
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					15

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	287	1	1469	3	Y	-0-					24
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	300	1	1745	3	Y	11					35
							12	9									
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	261	1	1378	3	Y	28	63	1			-0-
							31	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1593	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	188	1	1544	3	Y	3					4
							3	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	3	Y	2					6
							2	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					8
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1309	-0-	-458	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1295	-0-	-472	-0-	93	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	210	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	194	1	1807	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	227	1	1957	3	Y	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	397	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	536	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	424	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	54	1	83	3	Y	-0-					2
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	81	1	152	3	Y	-0-					2
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	79	1	160	3	Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	3	Y	-0-					2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	3	Y	-0-					2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					23
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					23
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					23
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					23
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	366	-0-	-533	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					21
01	651	N	313	-0-	-338	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					21
02	448	N	216	-0-	-232	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					21
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					21
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1					22
							1	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	-0-					22

LEWIS, I. P. "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 201192 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5103 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	96	1	144	3	Y	2					18
							2	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	136	3	Y	5					23
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	81	1	100	3	Y	2					25
							2	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	88	1	99	3	Y	-0-					25
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	127	3	Y	7					32
							8	9									
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					32

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203573 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 5988 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	-0-					20
01	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	102	1	2888	3	Y	-0-					20
02	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	78	1	2223	3	Y	-0-					20
03	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	110	1	3141	3	Y	-0-					20
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	113	1	3224	3	Y	-0-					20
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	104	1	2939	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					35
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					35
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	24	1	519	3	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	118	1	2461	3	Y	-0-					35
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	115	1	2422	3	Y	2					37
							2	9									
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	103	1	2179	3	Y	37	74	1			-0-
							41	9									
03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	113	1	2412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-					121
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	45	1	1275	3	Y	-0-					121
02	1204	N	641	-0-	-563	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					121
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	44	1	1271	3	Y	-0-					121
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-					121
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	3	Y	-0-					121

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	146	1	4067	3	Y	19					29
							21	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	143	1	4050	3	Y	-0-					29
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	119	1	3379	3	Y	-0-					29
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	126	1	3622	3	Y	1					30
							1	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	4015	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	123	1	3507	3	Y	-0-					30

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	130	1	2722	3	Y	18					28
							20	9									
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	133	1	2797	3	Y	7	3	1			32
							8	9									
02	2688	X	2539	-0-	-149	-0-	114	1	2419	3	Y	5					37
							6	9									
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	131	1	2801	3	Y	5					42
							6	9									
04	T. A.		2793	-0-	2793	2793	125	1	2668	3	Y	-0-					42
05	T. A.		2874	-0-	2874	5667	129	1	2745	3	Y	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	99	1	2764	3	Y	9					26
							10	9									
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	92	1	2597	3	Y	21	42	1			5
							23	9									
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	83	1	2329	3	Y	10					15
							11	9									
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	89	1	2559	3	Y	2					17
							2	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2545	3	Y	3					20
							3	9									
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	91	1	2580	3	Y	-0-					20

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	28	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					2
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	29	1	1205	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	115	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	113	1	2377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	111	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	3	Y	-0-					-0-
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	606	1	2299	3	Y	-0-					22
01	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	456	1	2143	3	Y	-0-					22
*02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	52	1	2243	3	Y	1					23
							1	9									
03	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	63	1	2694	3	Y	2					25
							2	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2413	3	Y	4					29
							4	9									
*05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2357	3	Y	1					30
							1	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	342	1	1859	3	Y	1					33
							1	9									
01	3100	N	3250	-0-	150	150	483	1	2766	3	Y	1					34
							1	9									
02	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	398	1	2118	3	Y	-0-					34
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	474	1	2578	3	Y	-0-					34
04	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	461	1	1413	3	Y	-0-					34
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	389	1	1463	3	Y	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	73	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	63	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	70	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	46	1	1901	3	N	-0-					15
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	N	-0-					15
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					15
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					15
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	44	1	1876	3	N	-0-					15
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	44	1	1845	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	443	1	1630	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	448	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	423	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	481	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	459	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	455	1	1608	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	375	1	5889	3	N	22					136
							24	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	366	1	5745	3	N	34					170
							37	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	293	1	4426	3	N	19					189
							21	9									
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	363	1	5763	3	N	35	27	1			197
							39	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	338	1	5326	3	N	20					217
							22	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	3	N	20					237
							22	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	420	1	11728	3	Y	-0-					14
01	12059	X	12039	-0-	-20	-0-	413	1	11626	3	Y	-0-					14
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	371	1	10537	3	Y	-0-					14
03	12059	X	11820	-0-	-239	-0-	399	1	11421	3	Y	-0-					14
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	385	1	11058	3	Y	-0-					14
*05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	405	1	11520	3	Y	-0-					14

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	760	-0-	-201	-0-	120	1	640	3	N	-0-					100
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	112	1	625	3	N	-0-					100
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	78	1	466	3	N	-0-					100
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	87	1	544	3	N	-0-					100
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	80	1	502	3	N	-0-					100
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					32
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					32
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					32
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					32
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					32
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					32

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					5
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					5
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	960	-0-	-30	-0-	43	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	100	1	2096	3	Y	1					44
							1	9									
01	4154	X	2448	-0-	-1706	-0-	111	1	2317	3	Y	18					62
							20	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	188	1	3967	3	Y	15					77
							17	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	3	Y	30					107
							33	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3321	3	Y	-0-					107
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	155	1	3297	3	Y	-0-	81	1			7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	206	3	54	9	Y	49					54
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					54
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			Y	-0-	42	1			12
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			12
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					12

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	67	1	1875	3	Y	18					30
							20	9									
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	65	1	1830	3	Y	9					39
							10	9									
02	1792	N	1452	-0-	-340	-0-	49	1	1403	3	Y	-0-					39
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	65	1	1850	3	Y	-0-					39
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					39
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-					39

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					16
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					16
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					16
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-					16
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	34	1	713	3	Y	1					17
							1	9									
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					17

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	154	1	3208	3	Y	11					19
							12	9									
*01	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	153	1	3203	3	Y	-0-					19
*02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	142	1	2996	3	Y	-0-					19
*03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	157	1	3348	3	Y	-0-					19
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	3	Y	-0-					19
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	155	1	3284	3	Y	13					32
							14	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	539	-0-	-422	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					26
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					26
02	672	N	142	-0-	-530	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					26
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					26
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	310	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	217	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	250	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1	900	2	N	-0-					-0-
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	302	1	1480	3	Y	-0-					39
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	271	1	1609	3	Y	-0-					39
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	194	1	1447	3	Y	-0-					39
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	203	1	1799	3	Y	-0-					39
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	186	1	1573	3	Y	-0-					39
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	2					41
							2	9									

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	Y	18					18
							20	9									
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	3	Y	-0-					18

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					2
01	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	92	1	2590	3	Y	-0-					2
02	3640	X	2070	-0-	-1570	-0-	93	1	1971	3	Y	5					7
							6	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	230	1	4898	3	Y	-0-					7
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	508	1	10890	3	Y	53					60
							58	9									
*05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	372	1	7901	3	Y	8					68
							9	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	397	1	2034	3	Y	2					22
							2	9									
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	381	1	2195	3	Y	7					29
							8	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	Y	-0-					29
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	485	1	2275	3	Y	6					35
							7	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	-0-					35
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	455	1	1943	3	Y	1					36
							1	9									

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-					13
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	3	Y	-0-					13
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	3	Y	-0-					13
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2929	3	Y	2					15
							2	9									
04	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	130	1	2794	3	Y	-0-					15
05	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	88	1	2480	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	38	1	1584	3	Y	3					20
							3	9									
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	35	1	1483	3	Y	10					30
							11	9									
02	1568	N	1182	-0-	-386	-0-	27	1	1152	3	Y	3					33
							3	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	Y	9					42
							10	9									
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	31	1	1319	3	Y	6					48
							7	9									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	3	Y	4					52
							4	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	438	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*01	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	454	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1700	-0-	-204	-0-	421	1	1279	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	466	1	1414	3	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	450	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	464	1	1296	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	74	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	2					2
							2	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					2
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					2
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					2
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	72	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	13	1	536	3	Y	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-			-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	3	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-			-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-			-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	814	1	3578	3	Y	9			65
							10	9							
*01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	709	1	3573	3	Y	18			83
							20	9							
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	524	1	3432	3	Y	3			86
							3	9							
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	767	1	4247	3	Y	10			96
							11	9							
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	880	1	3785	3	Y	2			98
							2	9							
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	927	1	3579	3	Y	7			105
							8	9							

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	924	1	2341	3	Y	-0-			-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	893	1	2130	3	Y	-0-			-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	786	1	1690	3	Y	-0-			-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	748	1	2036	3	Y	-0-			-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	3	Y	-0-			-0-
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	906	1	2132	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	3	Y	1					17
							1	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	Y	-0-					17
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	3	Y	3					20
							3	9									
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	86	1	2440	3	Y	17					37
							19	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	87	1	2518	3	Y	8					45
							9	9									
05	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	68	1	1933	3	Y	-0-					45

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					3
*03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		1448	-0-	1448	1448	33	1	1415	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	3	Y	9					34
							10	9									
01	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	111	1	2313	3	Y	20					54
							22	9									
02	2156	N	1743	-0-	-413	-0-	78	1	1646	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	116	1	2488	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	11					18
							12	9									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	3	Y	5					23
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	631	1	588	3	Y	2					22
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	695	1	639	3	Y	22					44
							24	9									
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	635	1	532	3	Y	-0-					44
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	680	1	602	3	Y	5					49
							6	9									
04	T. A.		1251	-0-	1251	1251	680	1	570	3	Y	1					50
							1	9									
05	T. A.		1280	-0-	1280	2531	703	1	575	3	Y	2					52
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	578	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	349	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	444	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	495	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	481	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	525	1	946	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	234	1	785	2	Y	18					18
							20	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	221	1	700	2	Y	-0-					18
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	Y	-0-					18
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	235	1	696	2	Y	-0-					18
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	221	1	643	2	Y	-0-					18
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	231	1	686	2	Y	-0-					18

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7					7
							8	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	1					8
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					8
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	6					14
							7	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	894	1	8030	3	N	15					109
							17	9									
01	8897	X	8503	-0-	-394	-0-	813	1	7552	3	Y	125	83	1			61
							138	9									
02	9184	X	6059	-0-	-3125	-0-	601	1	5428	3	Y	27					88
							30	9									
03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					88
04	9840	X	8682	-0-	-1158	-0-	813	1	7867	3	Y	2					90
							2	9									
05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					90

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	48	1	1364	3	Y	-0-					52
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					52
02	1540	N	1112	-0-	-428	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					52
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	41	1	1169	3	Y	-0-					52
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	3	Y	47					99
							52	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-					99

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					30
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					30
02	476	N	222	-0-	-254	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					30
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					30
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					30
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	705	1	2533	3	Y	2					22
							2	9									
01	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	620	1	2164	3	Y	-0-					22
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	656	1	3175	3	Y	-0-					22
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	730	1	3701	3	Y	-0-					22
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	721	1	3280	3	Y	-0-					22
05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	691	1	3110	3	Y	21	38	1			5
							23	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	428	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	477	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1707	-0-	-421	-0-	365	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	903	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	880	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	850	1	1868	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					29
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	-0-					29
02	1736	N	193	-0-	-1543	-0-	193	1			Y	-0-					29
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					29
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	515	1	1166	3	Y	20					49
							22	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					45

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	98	1	2028	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	94	1	1978	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1889	-0-	-99	-0-	84	1	1777	3	Y	25					25
							28	9									
03	2139	X	2023	-0-	-116	-0-	91	1	1932	3	Y	-0-	22	1			3
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	85	1	1830	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	89	1	1888	3	Y	-0-					3

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	-0-					-0-
*01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	764	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1690	-0-	-102	-0-	360	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	911	1	1501	3	Y	-0-					-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	914	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	815	1	1625	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	637	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	636	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	626	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	667	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	525	1	1757	2	N	-0-					-0-
*05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	596	1	1897	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	53	1	1107	3	N	8			190
							9	9							
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	56	1	1183	3	N	22			212
							24	9							
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	51	1	1088	3	N	13			225
							14	9							
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	N	12			237
							13	9							
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1105	3	N	8			245
							9	9							
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	55	1	1178	3	N	7			252
							8	9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	8	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	8	1	359	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	674	1	3538	2	Y	15			128
							17	9							
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	669	1	3546	2	Y	-0-			128
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	602	1	3180	2	Y	-0-			128
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	677	1	3227	2	Y	-0-			128
04	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	658	1	2904	2	Y	-0-			128
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	700	1	3108	2	Y	-0-			128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	417	1	3073	3	Y	-0-			5
01	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	354	1	2022	3	Y	-0-			5
02	3640	X	2864	-0-	-776	-0-	378	1	2486	3	Y	-0-			5
03	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	463	1	3040	3	Y	4			9
							4	9							
04	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	451	1	3015	3	Y	3			12
							3	9							
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	406	1	2837	3	Y	-0-			12

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	577	1	1471	3	Y	-0-			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	633	1	2840	3	Y	-0-			-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	369	1	1549	3	Y	-0-			-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	544	1	2353	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	547	1	1962	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	513	1	2412	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4527	-0-	-1673	-0-	106	1	4418	3	Y	3					34
							3	9									
01	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	94	1	3957	3	Y	-0-					34
02	4256	X	4092	-0-	-164	-0-	94	1	3988	3	Y	9					43
							10	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4770	3	Y	5					48
							6	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	104	1	4467	3	Y	3					51
							3	9									
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	97	1	4119	3	Y	-0-					51

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

12	6572	X	5802	-0-	-770	-0-	135	1	5639	3	Y	25					159
							28	9									
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	106	1	4472	3	Y	33					192
							36	9									
02	5516	X	4533	-0-	-983	-0-	103	1	4418	3	Y	11	120	1			83
							12	9									
03	5890	X	5378	-0-	-512	-0-	122	1	5228	3	Y	25					108
							28	9									
04	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	102	1	4377	3	Y	15					123
							17	9									
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	144	1	6106	3	Y	22					145
							24	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	481	1	5424	3	Y	7					67
							8	9									
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	535	1	5222	3	Y	11	56	1			22
							12	9									
02	4956	X	3839	-0-	-1117	-0-	471	1	3362	3	Y	5					27
							6	9									
*03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	506	1	4505	3	Y	7					34
							8	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	473	1	4677	3	Y	10					44
							11	9									
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	498	1	4582	3	Y	1					45
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5343	3	N	11					52
							12	9									
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	Y	47	38	1			21
							52	9									
*02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	84	1	3547	3	Y	7					28
							8	9									
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	3					31
							3	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	Y	10					41
							11	9									
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	3					44
							3	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1032	1	5566	3	Y	2					22
							2	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	979	1	4156	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	Y	3					10
							3	9									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	982	1	5970	3	Y	3					13
							3	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	975	1	5148	3	Y	1					14
							1	9									
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	927	1	4002	3	Y	2					16
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6096	-0-	-2305	-0-	143	1	5953	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	5821	-0-	-2580	-0-	135	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	5254	-0-	-2334	-0-	121	1	5133	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6098	-0-	-2272	-0-	139	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5552	-0-	-1918	-0-	127	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	125	1	5336	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	555	1	2173	3	Y	-0-					1
*01	2945	N	2178	-0-	-767	-0-	467	1	1711	3	Y	-0-					1
*02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	575	1	1839	3	Y	-0-					1
*03	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	653	1	2140	3	Y	-0-					1
04	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	518	1	1813	3	Y	-0-					1
*05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	564	1	2344	3	Y	1					2
							1	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	171	1	3578	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	162	1	3405	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3160	-0-	-368	-0-	107	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	165	1	3525	3	Y	-0-					-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	Y	10					10
							11	9									
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	151	1	3210	3	Y	1					11
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4492	-0-	-1832	-0-	105	1	4387	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	114	1	4778	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	100	1	4274	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4463	-0-	-435	-0-	102	1	4361	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	140	1	5951	3	Y	6	84	1			29
							7	9									
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	3	Y	32	26	1			35
							35	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	118	1	4896	3	Y	-0-					35
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	Y	2					37
							2	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4376	3	Y	18					55
							20	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	125	1	5356	3	Y	15					70
							17	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	108	1	4653	3	Y	7					77
							8	9									
*05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	128	1	5425	3	Y	-0-					77

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					8
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					8
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					8
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					8
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2778	-0-	-1655	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					32
01	3968	X	2321	-0-	-1647	-0-	53	1	2225	3	Y	39	39	1			32
							43	9									
02	3584	X	2166	-0-	-1418	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					32
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					32
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	Y	-0-					32
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	64	1	2747	3	Y	-0-					32

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	108	1	4519	3	Y	-0-					24
01	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	97	1	4095	3	Y	18					42
							20	9									
02	4172	X	3674	-0-	-498	-0-	85	1	3589	3	Y	-0-					42
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					42
04	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	86	1	3662	3	Y	3					45
							3	9									
05	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10169	-0-	-1673	-0-	352	1	9817	3	N	-0-					82
01	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	333	1	9379	3	N	-0-					82
02	10696	X	7930	-0-	-2766	-0-	270	1	7660	3	N	-0-					82
03	11625	X	8787	-0-	-2838	-0-	297	1	8490	3	N	-0-					82
04	11250	X	8320	-0-	-2930	-0-	279	1	8023	3	N	16					98
							18	9									
05	10168	X	7275	-0-	-2893	-0-	245	1	6972	3	N	53	116	1			35
							58	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1798	-0-	-899	-0-	542	1	1256	3	Y	-0-					124
01	2666	X	1547	-0-	-1119	-0-	441	1	1106	3	Y	-0-					124
02	2128	X	1239	-0-	-889	-0-	306	1	933	3	Y	-0-					124
03	2108	X	1201	-0-	-907	-0-	285	1	916	3	Y	-0-					124
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	393	1	1519	3	Y	10					134
							11	9									
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	482	1	1565	3	Y	-0-					134

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2369	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	89	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5019	-0-	-871	-0-	117	1	4891	3	Y	10					56
							11	9									
01	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	119	1	5004	3	Y	13					69
							14	9									
02	4956	X	4354	-0-	-602	-0-	100	1	4248	3	Y	5					74
							6	9									
03	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	110	1	4718	3	Y	37	111	1			-0-
							41	9									
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	103	1	4449	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
05	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	106	1	4527	3	Y	5					18
							6	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5997	-0-	-420	-0-	157	1	5840	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5809	-0-	-143	-0-	149	1	5660	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5171	-0-	-233	-0-	129	1	5042	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	145	1	5351	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	146	1	5326	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	148	1	5455	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	130	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	104	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	122	1	3499	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	70	1	2908	3	Y	1					27
							1	9									
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	61	1	2579	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	58	1	2485	3	Y	-0-					12
03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	62	1	2673	3	Y	-0-					12
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	58	1	2468	3	Y	2					14
							2	9									
05	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	58	1	2434	3	Y	-0-					14

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	951	-0-	-2273	-0-	23	1	928	3	N	-0-					54
01	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	45	1	1876	3	N	-0-					54
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					54
*03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	N	-0-					54
04	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	23	1	1003	3	N	10					64
							11	9									
05	2449	X	740	-0-	-1709	-0-	17	1	723	3	N	-0-					64

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	80	1	3341	3	N	9					57
							10	9									
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	73	1	3060	3	Y	25	23	1			33
							28	9									
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	60	1	2583	3	Y	3					36
							3	9									
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	72	1	3080	3	Y	3					39
							3	9									
04	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	65	1	2774	3	Y	5					44
							6	9									
05	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	63	1	2672	3	Y	2					46
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10311	-0-	-1097	-0-	240	1	10019	3	Y	47	137	1			174
							52	9									
01	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	231	1	9729	3	Y	30					204
							33	9									
02	9912	X	8704	-0-	-1208	-0-	200	1	8493	3	Y	10					214
							11	9									
03	10695	X	9952	-0-	-743	-0-	226	1	9694	3	Y	29	40	1			203
							32	9									
04	10080	X	9269	-0-	-811	-0-	211	1	9036	3	Y	20					223
							22	9									
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	210	1	8935	3	Y	11					234
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	114	1	4752	3	N	8	36	1			144
							9	9									
01	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	114	1	4791	3	N	-0-					144
02	4844	X	4161	-0-	-683	-0-	95	1	4047	3	N	17					161
							19	9									
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	110	1	4702	3	N	133	149	1			145
							146	9									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	101	1	4313	3	N	-0-					145
05	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	99	1	4223	3	N	-0-					145

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	10142	-0-	-9791	-0-	237	1	9905	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	9382	-0-	-5002	-0-	217	1	9165	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	8055	-0-	-4937	-0-	185	1	7851	3	N	17					17
							19	9									
03	14384	X	9791	-0-	-4593	-0-	223	1	9568	3	N	-0-					17
04	12690	X	10061	-0-	-2629	-0-	229	1	9810	3	N	20					37
							22	9									
05	10137	X	6569	-0-	-3568	-0-	150	1	6369	3	N	45	45	1			37
							50	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6848	-0-	-3	-0-	627	1	6213	3	Y	7					56
							8	9									
*01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	683	1	7193	3	Y	21					77
							23	9									
*02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	662	1	7260	3	Y	9	72	1			14
							10	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7218	3	Y	9	2	1			21
							10	9									
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	195	1	8339	3	Y	5					26
							6	9									
*05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	918	1	7903	3	Y	3					29
							3	9									

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	Y	-0-					-0-
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8385	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	200	1	7805	2	Y	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	225	1	8281	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8352	-0-	-348	-0-	222	1	8130	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8281	-0-	-585	-0-	218	1	8063	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	72	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	56	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	77	1	1642	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					12
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					12
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					12
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	724	1	513	2	N	-0-					32
							1521	3									
01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	595	1	256	2	N	-0-					32
							759	3									
02	1988	N	878	-0-	-1110	-0-	53	1	208	2	N	-0-					32
							617	3									
03	2201	N	1015	-0-	-1186	-0-	20	1	251	2	N	-0-					32
							744	3									
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	27	1	342	2	N	3					35
							1019	3	3	9							
*05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	98	1	1156	2	N	14					49
							3442	3	15	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	187	1	7829	3	N	-0-					110
01	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	160	1	6747	3	N	42					152
							46	9									
02	7700	X	6215	-0-	-1485	-0-	141	1	6007	3	N	61					213
							67	9									
03	8525	X	7739	-0-	-786	-0-	176	1	7563	3	N	-0-					213
04	7770	X	6355	-0-	-1415	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					213
05	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	139	1	5949	3	N	-0-					213

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35278	X	24300	-0-	-10978	-0-	568	1	23732	3	N	-0-					58
01	24583	X	21035	-0-	-3548	-0-	487	1	20548	3	N	-0-					58
02	23436	X	17915	-0-	-5521	-0-	410	1	17473	3	N	29					87
							32	9									
03	24583	X	19132	-0-	-5451	-0-	434	1	18622	3	N	69					156
							76	9									
04	23520	X	17459	-0-	-6061	-0-	396	1	16998	3	N	59	180	1			35
							65	9									
05	24304	X	16040	-0-	-8264	-0-	367	1	15649	3	N	22					57
							24	9									

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					6
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					6
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					6
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028944 COMPL. DATE 07/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					17
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 030436 COMPL. DATE 06/30/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5406 - 5833

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 070442 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					7
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					7
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					7
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					124
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					124
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					124
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					124
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					124
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					124

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

ABEL WELL #: 2 RRCID -> 093795 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1703	-0-	-257	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					137
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					137
02	1372	N	1204	-0-	-168	-0-	1204	2			N	-0-					137
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					137
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					137
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					137

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					16
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					16
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	2			N	-0-					16
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					16
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					16
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					39
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					39
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	4					33
							4	9									
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	154	1	963	2	Y	3					36
							3	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	1					37
							1	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1034	2	Y	1					38
							1	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	106	1	1025	2	Y	-0-					38
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-					38

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	120	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	36	-0-	-1140	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	954	-0-	-1092	-0-	96	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

12	527	N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					48
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	Y	-0-					48
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	75	1	393	2	Y	-0-					48
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					48
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					48
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	55	1	436	2	Y	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					43
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

12	930	N	823	-0-	-107	-0-	55	1	762	2	Y	5					127
							6	9									
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	52	1	667	2	Y	9					136
							10	9									
02	952	N	631	-0-	-321	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					136
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					136
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					136
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					136

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					27
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	51					78
							56	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	3					81
							3	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					81
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					81
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					81

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					47
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					47
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					47
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					47
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					47
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					31
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					31
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					31
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					31
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					52
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					52
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	25	1	294	2	N	-0-					52
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	43	1	431	2	N	-0-					52
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	9	1	149	2	N	36					88
							40	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					33
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					33

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 168870 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5087 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

12	15484	X	3218	-0-	-12266	-0-	117	1	3101	2	N	-0-					22
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	2	N	-0-					22
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					22
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	N	-0-					22
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	2	N	-0-					22
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	42	1	2944	2	N	-0-					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-					-0-
04	2588	N	1972	-0-	-616	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	92	2	32	3	N	-0-					112
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	2	30	3	N	-0-					112
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	71	2	24	3	N	-0-					112
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					33
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					33
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	458	2			N	-0-					33
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					33
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					33
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					149
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					149
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					149
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					149
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					149
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					36
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					53
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					53
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					33
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					43
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					43
02	896	N	756	-0-	-140	-0-	756	2			N	-0-					43
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					43
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					43
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					5
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					5
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					19
01	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					19
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					19
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					19
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					19
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	119	1	543	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	119	1	457	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	97	1	550	2	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	936	-0-	-1026	-0-	936	3			Y	-0-					3
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					3
03	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					3
*04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			Y	-0-					3
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3

GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	3	1	9	N	1					38
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					39
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	479	3	1	9	N	1					40
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					40
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					40

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					30
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					30
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					30

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1158	3	13	9	N	12					138
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	N	10					148
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1291	3	9	9	N	8					156
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1169	3	4	9	N	4					160
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	N	2					162
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1					163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	N	10					128
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	3	13	9	N	12					140
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1114	3	9	9	N	8					148
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	172	1			21
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1176	3	13	9	N	12					33
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1119	3	11	9	N	10					43

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					13
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					13

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					13
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	231	3	8	9	N	7					70
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					76
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	208	3	2	9	N	2					78
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					79
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					79
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	3	7	9	N	6					54
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2239	3	8	9	N	7					61
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	N	5					66
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2113	3	3	9	N	3					69
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	3	3	9	N	3					72
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					76

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1175	-0-	-220	-0-	1173	2	2	9	Y	2					169
01	1519	X	1077	-0-	-442	-0-	1069	2	8	9	Y	7	98	1			78
02	1372	X	1104	-0-	-268	-0-	1098	2	6	9	Y	5					83
03	1395	X	1202	-0-	-193	-0-	1199	2	3	9	Y	3					86
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					89
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1432	2	9	9	Y	8					33
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					38
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4					42
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					43
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1					44
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					44

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					164
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					164
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					165
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					167
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					168
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					168

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					23
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					33
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	857	2	69	9	N	63					96
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					101
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	2	8	9	N	7					108
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					108

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10					192
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	N	10					202
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8					210
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2123	2	14	9	N	13					223
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	168	1			64
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					64

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					105
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					6
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					6
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					6
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	S	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
01	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
02	280	S	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					40
03	275	S	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
04	270	S	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
05	279	S	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	148	-0-	-38	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					35
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					35
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					35
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					35
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	-0-					95
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	4					99
							4	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	N	1					100
							1	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	908	3	N	4					104
							4	9									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	932	3	N	6					110
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	N	-0-					106
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	3	N	-0-					106
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-					106
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-					106
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	N	-0-					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					124
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					124
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					124
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					124
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					29
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					29
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					29
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					29
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-					21
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	N	-0-					21
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					21
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	113	1	875	3	N	-0-					22
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	165	1	1430	3	N	-0-					22
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	132	1	1052	3	N	-0-					22
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-					22
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	3	N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2143	3	N	-0-					50
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	3	N	-0-					50
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	3	N	-0-					50
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	-0-					50
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	3	N	6					56
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	3	Y	-0-	147	1			16
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	13	1	948	3	Y	-0-					16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	-0-					16
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					89
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					89
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					89
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUNT OPERATING, LLC 416525
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	9 4	1 9	341	2	N	4					63
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	8	1	272	2	N	-0-					63
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	6	1	175	2	N	-0-					63
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					63
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					63
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					63

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7562	X	2375	-0-	-5187	-0-	18	1	2357	2	N	-0-					51
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	N	-0-					51
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	N	-0-					51
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	16	1	1978	2	N	-0-					51
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	12	1	1416	2	N	-0-					51
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63 45	1 9	940	3	N	41	65	1			21
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	63 76	1 9	995	3	N	69	35	1			55
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	58 30	1 9	913	3	N	27	35	1			47
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	65 39	1 9	873	3	N	35	34	1			48
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	66 58	1 9	930	3	N	53	72	1			29
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					29

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	1 6	1 9	77	2	N	5					26
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					26
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	1	1	61	2	N	-0-					26
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					26
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					26
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	15 208	1 9	581	2	N	189	186	1			190
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	15 202	1 9	576	2	N	184	126	1			248
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	14 138	1 9	364	2	N	125	123	1			250
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10 189	1 9	248	2	N	172	185	1			237
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	6 69	1 9	106	2	N	63	184	1			116
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	2220	2	N	7					48
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	1791	2	N	3					51
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1481	2	N	4					55
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	595	2	N	4					59
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	1663	2	N	4					63
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					63

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67 45	1 9	1159	3	N	41	65	1			21
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	67 76	1 9	1193	3	N	69	35	1			55
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	1073	3	N	27	35	1			47
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	1120	3	N	35	34	1			48
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	1050	3	N	53	72	1			29
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					29

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	15	1	649	2	N	-0-					52
01	775	N	558	-0-	-217	-0-	16	1	542	2	N	-0-					52
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	16	1	502	2	N	3					55
							3	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					55
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					55
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					55

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	9	1	786	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	4	1	322	2	N	2					72
							2	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					72
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	N	-0-					72
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					72
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	5	1	415	2	N	-0-					72
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					72

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	11	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	12	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	235	2	12	9	N	11					63
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14					77
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22					99
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					115
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					115

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	4					24
							4	9									
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	21	1			4
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	2	N	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					6
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	320	186	1			227
							352	9									
01	1612	N	818	-0-	-794	-0-	53	1	593	2	N	156	194	1			189
							172	9									
02	1344	N	646	-0-	-698	-0-	48	1	500	2	N	89	175	1			103
							98	9									
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	53	1	612	2	N	106					209
							117	9									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	51	1	494	2	N	110	169	1			150
							121	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					150

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					140
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					140
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					140
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-					140
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					36
01	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					36
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	186	2			N	-0-					36
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					36
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					36
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

12	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1051	3	4	9	N	4					29
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					32
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					42
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	N	10					52
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1058	3	11	9	N	10					62
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1106	3	6	9	N	5					67

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					56
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					56
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	3	11	9	N	10					150
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	676	3	34	9	N	31	176	1			5
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	859	3	15	9	N	14					19
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	750	3	22	9	N	20					39
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	3	40	9	N	36					75
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	3	33	9	N	30					105

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1451	3	6	9	N	5					90
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1408	3	22	9	N	20					110
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	3	26	9	N	24	129	1			5
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1430	3	15	9	N	14					19
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	9					28
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					33

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	25					67
							28	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	3					70
							3	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	1					71
							1	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	7	1	79	3	N	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	72	3	N	2	73	1			-0-
							2	9									
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1215	3	33	9	N	30					60
01	1178	N	730	-0-	-448	-0-	722	3	8	9	N	7					67
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	976	3	4	9	N	4	63	1			8
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1115	3	2	9	N	2					10
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					16
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					16

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					21
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					21
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					21
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					21
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					21
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	3	N	-0-					14
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					14
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					14
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					14
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	35	1	551	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					48
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	224	N	24	-0-	-200	-0-	24	3			N	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					48
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					48
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					10
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					10
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	930	3	6	9	N	5					35
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	885	3	11	9	N	10					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	760	3	17	9	N	15					60
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	893	3	11	9	N	10					70
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	N	5					75
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	N	5					80

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	584	3	22	9	N	20					115
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	363	3	11	9	N	10					125
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	554	3	17	9	N	15					140
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	N	5					145
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	3	17	9	N	15					160
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26	178	1			8

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3055	3	33	9	N	30					80
01	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	1910	3	50	9	N	45					125
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2630	3	59	9	N	54	174	1			5
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	3	28	9	N	25					30
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2903	3	22	9	N	20					50
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3059	3	28	9	N	25					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

01	0		8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3276	-0-	3276	11881	3276	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1432	-0-	1432	13313	1432	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1428	-0-	1428	14741	1428	2			N	-0-					-0-
05	0	W	927	-0-	927	15668	927	2			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

12	651	N	294	-0-	-357	-0-	29	1	263	2	N	2					61
							2	9									
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	70	1	630	2	N	3					64
							3	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	2					66
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	1					67
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	1					68
							1	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	29	1	332	2	N	1					69
							1	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

12	775	N	575	-0-	-200	-0-	57	1	518	2	N	-0-					99
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	-0-					99
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					99
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	106	1	1223	2	N	-0-					99
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	75	1	859	2	N	-0-					99
05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	57	1	656	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	58	1	519	2	N	-0-					58
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	56	1	509	2	N	-0-					58
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					81
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907	2			N	-0-					81
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	1			N	-0-					81
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	43	1	384	2	N	1					45
							1	9									
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	28	1	251	2	N	1					46
							1	9									
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	23	1	267	2	N	-0-	38	1			8
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

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

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					19
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					19
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

12	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					35
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					35
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			N	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					35
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					35
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	2	N	-0-					41
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	20	1	203	2	N	-0-					41
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	81	1	880	2	N	6					139
							7	9									
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	786	2	N	14					153
							15	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	73	1	767	2	N	8					161
							9	9									
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	81	1	714	2	N	17	158	1			20
							19	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	N	3					23
							3	9									
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	81	1	765	2	N	3					26
							3	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	569	1	1109	2	N	-0-					36
01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	454	1	703	2	N	-0-					36
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	519	1	1018	2	N	-0-					36
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	583	1	1141	2	N	-0-					36
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	501	1	827	2	N	-0-					36
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	616	1	964	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					34
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					34
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					19
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					19
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					19
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	207	1	934	2	N	-0-					44
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	207	1	866	2	N	-0-					44
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	187	1	850	2	N	-0-					44
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	207	1	881	2	N	-0-					44
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	200	1	921	2	N	-0-					44
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	207	1	976	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					40
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					40
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					40
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					40
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					40
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					74
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					74
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	2	N	-0-					74
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					74
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					74
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					7
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					7
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					7
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					7
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					45
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					45
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					45
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					45
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	81	1	1584	2	N	3					140
							3	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	N	14					154
							15	9									
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	73	1	1401	2	N	6					160
							7	9									
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	81	1	1281	2	N	3					163
							3	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	78	1	1591	2	N	13	159	1			17
							14	9									
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1759	2	N	2					19
							2	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	81	1	466	2	N	9					147
							10	9									
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	81	1	436	2	N	31	159	1			19
							34	9									
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	73	1	417	2	N	1					20
							1	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	81	1	386	2	N	7					27
							8	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	78	1	368	2	N	9					36
							10	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	81	1	429	2	N	12					48
							13	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1083	2	15	9	N	14					194
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	2	20	9	N	18					212
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1177	2	18	9	N	16	185	1			43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1417	2	31	9	N	28					71
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	2	19	9	N	17					88
05	1333	N	817	-0-	-516	-0-	804	2	13	9	N	12					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					18
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					18
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					18
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					60
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					60
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					60
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					60
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					56
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					109
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					109
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					109
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					109
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					17
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					17
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					19
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					13
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					13
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					13
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

12	1054	N	621	-0-	-433	-0-	81	1	540	2	N	-0-					162
01	1054	N	498	-0-	-556	-0-	81	1	417	2	N	-0-					162
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	73	1	646	2	N	-0-					162
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					162
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	-0-					162
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					162

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	81	1	74	2	N	-0-					48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	73	1	98	2	N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-					48
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					51
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					51
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					34
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					34
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					34
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					34
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					34
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1402	2	3	9	N	3					37

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

*12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	96	1	1160	2	N	-0-					94
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	23					71
							25	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	N	1					72
							1	9									
03	1271	N	490	-0-	-781	-0-	41	1	447	2	N	2					74
							2	9									
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74
05	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	94	1	996	2	N	3					77
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	748	-0-	-492	-0-	741	2	7	9	N	6					43
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					62
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8					70
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					77
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					82

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-					31
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-					31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	N	-0-					31
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-					31
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					31
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	6	1	28	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

12	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	87	1	1823	2	N	-0-					24
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					24
02	2128	N	1674	-0-	-454	-0-	78	1	1596	2	N	-0-					24
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	N	-0-					24
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					24
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	89	1	2027	2	N	-0-					24

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					19
01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					19
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			N	-0-					19
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			N	-0-					19
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					19
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					19

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					30
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					30
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					30
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					30
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150					194
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	432	2	80	9	N	73					267
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	439	2	61	9	N	55	171	1			151
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	2	66	9	N	60					211
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	603	2	50	9	N	45	171	1			85
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15					100

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					116
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					116
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					116
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					116
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	N	2					118
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					118

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					56
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					56
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					56
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					56
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					56
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					50
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					50
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					50
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					50
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					50
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					50

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	173	1	338	2	N	-0-					35
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	217	1	338	2	N	-0-					35
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	160	1	313	2	N	-0-					35
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	136	1	266	2	N	-0-					35
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	229	1	378	2	N	-0-					35
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	200	1	314	2	N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					83
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					83
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					83
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					83
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					83
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					18
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					18
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					18
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8					93
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					99
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	617	2	9	9	N	8					107
03	713	N	465	-0-	-248	-0-	458	2	7	9	N	6					113
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	2			N	-0-					113
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					115

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	692	2	2	9	N	2					24
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					29
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					34
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					34
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	454	2	2	9	N	2					36
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					37

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					87
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					87
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					87
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					87
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	41	1	530	2	N	-0-					87
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	37	1	527	2	N	-0-					87

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					22
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					22
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					22
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					14
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					16
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					16
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					16
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					16
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					6
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					6
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					6
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	2	N	-0-					50
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	81	1	751	2	N	3					53
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	4					57
							4	9									
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	81	1	727	2	N	5					62
							6	9									
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	78	1	689	2	N	-0-					62
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	6					68
							7	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					40
01	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					40
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	2			N	-0-					40
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					40
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					40
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	59	1	1463	2	N	-0-					63
01	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	59	1	1358	2	N	-0-					63
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					63
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	59	1	1342	2	N	13					76
							14	9									
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	57	1	1284	2	N	1	59	1			18
							1	9									
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	2	N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					163
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	882	2	56	9	N	51	174	1			40
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					57
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	960	2	22	9	N	20					77
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	907	2	25	9	N	23					100
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	904	2	35	9	N	32					132

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					51
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					51
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	71	1	307	2	N	17					122
							19	9									
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	71	1	185	2	N	6					128
							7	9									
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	64	1	238	2	N	10					138
							11	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	71	1	306	2	N	22					160
							24	9									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	69	1	302	2	N	15					175
							17	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					175

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	80	1	1188	2	N	3					93
							3	9									
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	81	1	1250	2	N	4					97
							4	9									
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	73	1	971	2	N	-0-					97
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					97
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	78	1	1200	2	N	3					100
							3	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	N	3					103
							3	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					19
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					19
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	81	1	542	2	N	-0-			64
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	81	1	237	2	N	-0-			64
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	N	-0-			64
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	-0-			64
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-			64
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	81	1	318	2	N	-0-			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			92
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			92
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			92
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			92
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			92
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-			92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			32
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	N	1			33
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1			34
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2			36
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2			38
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4	9	N	4			42

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			43
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			43
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-			43
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			43
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			43
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-			94
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-			94
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			94
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			94
*04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			94
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-			27
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-			27
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	70	1	357	2	N	-0-			27
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	78	1	413	2	N	-0-			27
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-			27
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	81	1	1785	2	N	4					97
							4	9									
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	81	1	1416	2	N	11					108
							12	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	73	1	1622	2	N	1					109
							1	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	N	14					123
							15	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1748	2	N	4					127
							4	9									
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	81	1	1818	2	N	-0-					127

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	881	2	6	9	N	5					126
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	949	2	7	9	N	6					132
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	2	8	9	N	7					139
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					141
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	833	2	7	9	N	6					147
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	827	2	8	9	N	7					154

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	81	1	1406	2	N	-0-					20
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					20
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					20
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	81	1	1385	2	N	-0-					20
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					20
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					26
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					26
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					59
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					59
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					59
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					59
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					59
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					59

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					31
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					31
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					31
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					31
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					31
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	73	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	81	1	125	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 072692 COMPL. DATE 08/22/1977 TOTAL DEPTH 5539 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	78	1	1643	2	N	19					70
							21	9									
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	80	1	1643	2	N	17					87
							19	9									
02	1848	N	1521	-0-	-327	-0-	71	1	1435	2	N	14					101
							15	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	N	19					120
							21	9									
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	11					131
							12	9									
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	N	9					140
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	495	2	N	-0-					54
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					54
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	2	N	-0-					54
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	N	-0-					54
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	-0-					54
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	43	1	622	2	N	-0-					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	133	1	1765	2	N	12					59
							13	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	2	N	10					69
							11	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	N	7					76
							8	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	N	7					83
							8	9									
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					83
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	121	1	1746	2	N	4					87
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					70
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					70
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					70
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					70
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					70
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 6 RRCID -> 075532 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 6067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	4	7	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/11

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 3 RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	N	8					100
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	637	2	14	9	N	13					133
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	724	2	15	9	N	14					147
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	695	2	10	9	N	9	119	1			37
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					19
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					19
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					101
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					101
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					101
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					101
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					101
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					56
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					56
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					56
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					26
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					26
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					26
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					26
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					30
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					30
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					19
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					19
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					19
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					19
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					19
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					19

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	1424	2	N	26					177
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81 66	1 9	1338	2	N	60	172	1			65
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	73 36	1 9	1198	2	N	33					98
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	81 35	1 9	1300	2	N	32					130
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	78 24	1 9	1263	2	N	22					152
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	81 26	1 9	1286	2	N	24					176

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					33
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					33
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					33
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					87
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					87
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					87
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					87
05	1457	N	715	-0-	-742	-0-	715	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	N	25					117
							28	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	35					152
							39	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	24					176
							26	9									
03	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	81	1	990	2	N	14					190
							15	9									
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	78	1	1054	2	N	13	164	1			39
							14	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	81	1	1033	2	N	13					52
							14	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					28
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					28
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					28
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					28
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	2			N	-0-					28
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-					155
*01	837	N	778	-0-	-59	-0-	92	1	671	2	N	14					141
							15	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-	106	1			35
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	87	1	590	2	N	3					38
							3	9									
*04	750	N	651	-0-	-99	-0-	88	1	562	2	N	1					39
							1	9									
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	84	1	537	2	N	2					41
							2	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	352	1	686	2	N	-0-					74
01	961	N	660	-0-	-301	-0-	259	1	401	2	N	-0-					74
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	300	1	590	2	N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	357	1	697	2	N	-0-					74
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	302	1	498	2	N	20					94
							22	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	280	1	437	2	N	-0-					94

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	255	1	1858	2	N	27	178	1			106
							30	9									
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	N	38					68
							42	9									
02	2128	N	1820	-0-	-308	-0-	221	1	1576	2	N	21					89
							23	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	282	1	1915	2	N	30					119
							33	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1937	2	N	32					151
							35	9									
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	309	1	1985	2	N	25					176
							28	9									

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					19
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					19
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	2	N	-0-					128
*01	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	176	1	1279	2	N	24					117
							26	9									
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	142	1	1013	2	N	-0-	71	1			29
03	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	166	1	1131	2	N	4					33
							4	9									
*04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	177	1	1140	2	N	4					37
							4	9									
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	113	1	722	2	N	2					39
							2	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					69
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					69
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	2			N	-0-					69
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					69
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

*12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	129	1	950	2	N	27	175	1			94
							30	9									
*01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	137	1	995	2	N	13					81
							14	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	982	2	N	17					98
							19	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	165	1	1116	2	N	38					136
							42	9									
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	2	N	35					171
							39	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	132	1	850	2	N	58	174	1			55
							64	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					107
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	2					109
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	N	1					110
							1	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					110
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	N	-0-					110
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	N	-0-					110

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	417	1	812	2	N	-0-					19
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	595	1	923	2	N	-0-					19
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	360	1	707	2	N	-0-					19
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	410	1	803	2	N	-0-					19
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	419	1	691	2	N	-0-					19
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	445	1	697	2	N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	396	2	25	9	N	23	181	1			67
01	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					67
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			N	-0-					67
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					67
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					73

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					70
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					70
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					70
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					70
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					70

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	81	1	51	2	N	-0-					28
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	73	1	52	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					116
01	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					116
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2948	2	11	9	N	10					126
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3164	2	15	9	N	14					140
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					140
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	973	2	22	9	N	20					42
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20					62
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					82
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					103
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1274	2	3	9	N	3					106

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					54
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	645	2	1	9	N	1					55
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	2	2	9	N	2					57
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					57
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	600	2	2	9	N	2					59
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					59

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

12	806	N	489	-0-	-317	-0-	81	1	408	2	N	-0-					54
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	81	1	426	2	N	-0-					54
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-					54
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					54
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-					54
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	224	1	488	2	N	-0-					67
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	224	1	393	2	N	-0-					67
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	203	1	418	2	N	-0-					67
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	224	1	503	2	N	-0-					67
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	217	1	440	2	N	-0-					67
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	224	1	450	2	N	-0-					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					20
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					20
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					20
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					20
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81 96	1 9	1138	2	N	87	170	1			79
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81 111	1 9	1138	2	N	101					180
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73 96	1 9	1048	2	N	87					267
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81 91	1 9	1188	2	N	83	215	1			135
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78 88	1 9	1161	2	N	80					215
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81 105	1 9	1112	2	N	95	170	1			140

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					30
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					62
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					62
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					62
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					60
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					33
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					33
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					33
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 12 RRCID -> 128212 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					42
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					42
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					42
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	2	2	9	N	2					44
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	N	-0-					15
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	31	1	458	2	N	-0-					15
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	N	-0-					15
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	37	1	486	2	N	-0-					15
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					35
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					35
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					35
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					35
05	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-					77
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					77
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	11	1	162	2	N	-0-					77
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					77
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					77
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					34
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	165	-0-	-889	-0-	165	2			N	-0-					23
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					23
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					25
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	50	1	664	2	N	18					65
							20	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	19					84
							21	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	11					95
							12	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	33					128
							36	9									
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	60	1	773	2	N	4					132
							4	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	N	1					133
							1	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

12	589	N	515	-0-	-74	-0-	81	1	434	2	N	-0-					29
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	81	1	324	2	N	-0-					29
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	73	1	331	2	N	-0-					29
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	81	1	370	2	N	-0-					29
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					29
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	81	1	340	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					62
01	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					62
02	1036	N	834	-0-	-202	-0-	834	2			N	-0-					62
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					62
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					64
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					64
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					64
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					64
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

12	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	514	2	N	-0-					29
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	81	1	377	2	N	-0-					29
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	73	1	344	2	N	-0-					29
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	81	1	471	2	N	-0-					29
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					29
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					29
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					29
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					29
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					29
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					29
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					29

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					76
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					27
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	2			N	-0-					27
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					27
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					27
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					6
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					6
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	946	2			N	-0-					6
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1774	2	55	9	N	50					140
01	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	1181	2	54	9	N	49	168	1			21
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					21
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	2	10	9	N	9					30
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					30
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	N	3					33

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4948 - 5789

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

12	868	N	739	-0-	-129	-0-	146	1	593	2	N	-0-					40
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	146	1	491	2	N	-0-					40
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	132	1	499	2	N	-0-					40
03	744	N	250	-0-	-494	-0-	146	1	104	2	N	-0-					40
*04	630	N	141	-0-	-489	-0-	141	1			N	-0-					40
05	713	N	146	-0-	-567	-0-	146	1			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					30
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					30
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					30
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					10
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					10
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					22
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					22
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					22
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					23
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					29
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					33
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	2	3	9	N	3					36
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					36
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					38

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					189
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1766	2	6	9	N	5					194
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1521	2	6	9	N	5					199
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1682	2	9	9	N	8					207
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1621	2	7	9	N	6	183	1			30
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					27
01	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2			N	-0-					27
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					37
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					47
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	439	-0-	-491	-0-	149	1	290	2	N	-0-					64
01	558	N	344	-0-	-214	-0-	135	1	209	2	N	-0-					64
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	161	1	318	2	N	-0-					64
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	174	1	343	2	N	-0-					64
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	156	1	257	2	N	-0-					64
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	119	1	186	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					65
01	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					65
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			N	-0-					65
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2023	2	2	9	N	2					67
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					70
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					70

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	690	2	8	9	N	7	173	1			51
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					51
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					51
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					51
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					51
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					61

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					72
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					72
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					72
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					72
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					72
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					121
01	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					121
02	1848	N	1592	-0-	-256	-0-	1586	2	6	9	N	5					126
03	2263	N	817	-0-	-1446	-0-	817	2			N	-0-					126
04	1830	N	349	-0-	-1481	-0-	342	2	7	9	N	6					132
*05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

12	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	584	3	N	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	538	1	1233	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	533	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	474	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	537	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	545	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	540	1	1258	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					60
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					60
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					60
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					60
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					60
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1420	3	N	-0-					28
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	N	-0-					28
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	1250	3	N	-0-					28
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	465	1	1343	3	N	-0-					28
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	450	1	1285	3	N	-0-					28
05	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	465	1	704	3	N	-0-					28

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	465	1	412	3	N	2					60
							2	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	465	1	310	3	N	1					61
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	420	1	364	3	N	-0-					61
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	465	1	247	3	N	-0-					61
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					61
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					61

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4462	3	14	9	Y	13					73
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4299	3	55	9	Y	50					123
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3933	3	59	9	Y	54					177
03	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4242	3	3	9	Y	3					180
04	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3233	3	6	9	Y	5					185
05	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3727	3	4	9	Y	4					189

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	3	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	465	1	593	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	420	1	538	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	465	1	336	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	450	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	705	-0-	-349	-0-	465	1	240	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	542	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	488	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	530	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	963	-0-	-807	-0-	481	1	482	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	505	1	670	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	3	1	9	N	1					64
01	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2089	3	1	9	N	1					65
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					65
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1710	3			N	-0-					65
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	3			N	-0-					65
05	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	3			N	-0-					65

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	797	3	10	9	N	9					67
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	730	3	9	9	N	8					75
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	653	3	10	9	N	9					84
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	412	3	9	9	N	8					92
04	720	N	258	-0-	-462	-0-	251	3	7	9	N	6					98
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	660	3	2	9	N	2					100

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	568	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	576	1	2000	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	23	555	1	2268	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	608	1	2252	3	N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	593	1	2207	3	N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	607	1	2380	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					32
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					32
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	3	66	9	N	60					92
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					94
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					94
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					94

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	474	1	159	3	N	10					151
							11	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	481	1	294	3	N	26	83	1			94
							29	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	430	1	166	3	N	34					128
							37	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	482	1	275	3	N	31					159
							34	9									
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	459	1	141	3	N	17					176
							19	9									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	491	1	428	3	N	17					193
							19	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	602	1	2306	3	N	3					25
							3	9									
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	599	1	2401	3	N	3					28
							3	9									
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	517	1	1634	3	N	2					30
							2	9									
03	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	578	1	1784	3	N	3					33
							3	9									
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	573	1	1891	3	N	3					36
							3	9									
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	601	1	2285	3	N	4					40
							4	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	476	1	186	3	N	-0-					-0-
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	471	1	111	3	N	-0-					-0-
02	980	N	476	-0-	-504	-0-	423	1	53	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	471	1	99	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	455	1	74	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	N	6					27
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	456	3	9	9	N	8	21	1			14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	N	8					22
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					28
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5	20	1			13
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					19

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					15
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					15
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			N	-0-					15
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					15
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					15
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	242	-0-	-750	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					87
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					100
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					107
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					112
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2					114
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					114
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	32	2	8	9	N	7					127

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					103
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					103
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					103
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					103
05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					103

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					178
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					178
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					178
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					178
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					178
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					178

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					82
01	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					82
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					82
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			N	-0-					82
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					82
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					155
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	131	3	3	9	N	3					158
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	220	3	2	9	N	2					160
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					162
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	N	6					168
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	N	1					169

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2831	3	21	9	N	19	171	1			37
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					37
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	3	46	9	N	42					79
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2923	3	20	9	N	18					97
04	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2423	3			N	-0-					97
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					97

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					-0-
04	750	N	487	-0-	-263	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					214
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					214
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					106
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					107
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					107
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					110
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					110
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					110

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					19
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					19
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					19
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					19
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	583	3	1	9	N	1					20
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					20

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					42
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4					46
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					49
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					55
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	427	3	2	9	N	2					57
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2					59

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 5936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					33
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	3	6	9	N	5					38
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					38
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					38
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	863	3	2	9	N	2					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	618	3	9	9	N	8					112
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	574	3	17	9	N	15					127
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	531	3	6	9	N	5					132
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	552	3	8	9	N	7					139
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	524	3	6	9	N	5					144
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	550	3	3	9	N	3					147

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

12	775	N	671	-0-	-104	-0-	16	1	655	3	N	-0-					35
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	11	1	447	3	N	5					40
							6	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	531	3	N	2					42
							2	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	15	1	626	3	N	1					43
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	4					47
							4	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	N	-0-					47

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	23	1	950	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	20	1	825	3	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	21	1	789	3	N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	503	-0-	-520	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					50
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					50
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					50
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					50
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					50

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					33
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					33
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					33
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	3	2	9	N	2					35
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					35
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					35

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					95
01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1279	3	8	9	N	7					102
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1222	3	4	9	N	4					106
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7					113
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					113
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	N	9					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	N	10					10
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	670	3	11	9	N	10					20
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					20
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					52
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					52
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					52
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					52
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2327	3	6	9	N	5					50
01	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2458	3	3	9	N	3					53
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					67
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	3	9	9	N	8					75
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2098	3	3	9	N	3					78
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	N	2					80

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					125
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					125
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	3			N	-0-					125
03	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	3			N	-0-					125
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-					125
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					88
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					88
02	504	N	15	-0-	-489	-0-	15	3			N	-0-					88
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					88
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37
01	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					37
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					37
03	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					37
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					37
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					58
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					58
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					58
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					58
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					58

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					34
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					34
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	3	8			36
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3	3	8			36
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	422	3	1	9	N	1					37
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	N	4	3	8			41
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					41
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					41

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: 1 RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011 - PLUGGED 04/04/11

WILEY B-1 WELL #: 1 RRCID -> 029145 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6093 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	3	10	9	N	9					118
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1253	3	41	9	N	37	62	1			93
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1016	3	17	9	N	15					108
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1267	3	17	9	N	15					123
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	3	14	9	N	13					136
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					142

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1023	3	50	9	N	45					141
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	953	3	47	9	N	43	134	1			50
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	769	3	32	9	N	29					79
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	3	31	9	N	28					107
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	992	3	34	9	N	31	107	1			31
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1011	3	26	9	N	24					55

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					79
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					86
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	188	3	13	9	N	12					98
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7	9	N	6					104
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	118	3	8	9	N	7					111
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	N	6					117

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	3	14	9	N	13					97
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	3	4	9	N	4					101
02	1008	N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					101
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1567	3	35	9	N	32	97	1			36
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					43
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					43

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					96
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					96
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					96
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					96
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					96
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					117
01	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			N	-0-					117
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	206	3			N	-0-					117
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					117
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	N	1					118
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					118

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					22
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					22
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					22
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					22

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					39
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					39
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					39
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					39
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	477	-0-	-546	-0-	471	3	6	9	N	5					62
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	467	3	2	9	N	2					64
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	439	3	8	9	N	7					71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2					73
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	N	6					79
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					85

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	3			N	-0-					35
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					35
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					35
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					35
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					10
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					10
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					10
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					167
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					167
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					167
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					167
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					167
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					10
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					10
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					10
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					10
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					28
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					28
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	3			N	-0-					28
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					28
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					28
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					28

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6					35
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	240	3	7	9	N	6					41
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3					44
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	223	3	12	9	N	11					55
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	191	3	9	9	N	8					63
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	190	3	11	9	N	10					73

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	2418	X	1924	-0-	-494	-0-	1495	3	429	9	N	390	368	1			106
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1497	3	444	9	N	404	170	1			340
02	1876	N	1644	-0-	-232	-0-	1335	3	309	9	N	281	371	1			250
03	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1226	3	262	9	N	238	356	1			132
04	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	1323	3	367	9	N	334	355	1			111
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1346	3	397	9	N	361	192	1			280

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					45
01	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					45
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-					45
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					45
04	810	N	278	-0-	-532	-0-	277	3	1	9	N	1					46
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					46

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: 2 RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					18
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					18
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	3			N	-0-					18
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					18
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					18
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					54
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					54
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	3			N	-0-					54
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					54
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					54
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					20
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					20
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 6394

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					19
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					19
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					19
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					21
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					21
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					21
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					27
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					27
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					27
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					27
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	N	2					29
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					29

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					25
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					25
02	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			N	-0-					25
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25
04	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	3			N	-0-					25
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					108
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					108
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	3			N	-0-					108
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					121
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					123
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					123

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					148
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					148
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	960	3			N	-0-					148
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					148
04	1470	N	830	-0-	-640	-0-	830	3			N	-0-					148
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	N	10					75
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	972	3	1	9	N	1					76
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-					76
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					76
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	841	3	26	9	N	24	78	1			22
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					23

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					77
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					197
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	3	19	9	N	17					214
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					214
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-	2	8			214
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					214
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					214

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					151
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					151
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1012	3			N	-0-					151
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					151
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					151
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					23
01	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					23
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1529	3	22	9	N	20					43
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1882	3	3	9	N	3					46
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					47
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					47

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					38
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					38
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					38
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					38
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	231	3	2	9	N	2					31
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					32
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					34
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	N	2					36
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					36

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	710	3			N	-0-					128
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					128
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					128
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					128
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					128
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					151
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					151
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	796	3	1	9	N	1					152
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					152
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	447	3			N	-0-					152
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					23
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					23
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					23
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					14
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					14
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					14
04	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					14
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1272	3	3	9	N	3	145	1			22
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	3	18	9	N	16					38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	3	24	9	N	22					60
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	3	15	9	N	14					74
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	974	3	21	9	N	19					93
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	710	3	15	9	N	14					107

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

12	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1463	3	6	9	N	5					54
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	3	9	9	N	8					62
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1455	3	14	9	N	13					75
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1602	3	10	9	N	9					84
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1446	3	6	9	N	5					89
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1594	3	3	9	N	3					92

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					59
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					59
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					59
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					17
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					17
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	3	13	9	N	12					72
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					72
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	3	32	9	N	29					101
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					101
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					45
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1885	3	20	9	N	18					63
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	1641	3	12	9	N	11					74
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1858	3	41	9	N	37	94	1			17
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	3			N	-0-					17
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					21

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					120
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	303	3	9	9	N	8					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	276	3	24	9	N	22					150
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	N	9					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					159

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					36
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					36
02	784	N	311	-0-	-473	-0-	311	3			N	-0-					36
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					36
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	3			N	-0-					36
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					30
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					30

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					49
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					49
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					49
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					49
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

12	434	N	258	-0-	-176	-0-	245	3	13	9	N	12	2	8			50
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	128	3	13	9	N	12	2	8			60
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	326	3	2	9	N	2					62
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	N	2	2	8			64
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					65
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	259	3	3	9	N	3					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	454	3	6	9	N	5					123
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					133
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	402	3	12	9	N	11					144
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9	N	18					162
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	439	3	20	9	N	18					180
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	413	3	22	9	N	20					200

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	44	3	39	9	N	35					154
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	154	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					101
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					101
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					101
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					101
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					101
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					120
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					120
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	551	3	2	9	N	2					122
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	N	10					132
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	973	3	11	9	N	10					142
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	N	9					151

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					99
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					99
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					99
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					99
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					99
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					99

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					90
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					90
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					90
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					90
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					90
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					51
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					51
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					51
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					51
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					51
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					51

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					14
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-					102
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					102
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					102
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					102
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					102
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					102

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	191	-0-	-1018	-0-	191	3			N	-0-					195
01	1023	N	250	-0-	-773	-0-	250	3			N	-0-					195
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					195
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					195
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					195
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					132
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					132
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			N	-0-					132
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					132
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					132
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					132

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	195	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					52
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					52
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1272	3			N	-0-					52
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1468	3	15	9	N	14					66
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			N	-0-					66
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					66

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					31
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					31
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					31
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					31
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					35
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					35
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					35
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					35
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					35
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					76
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					76
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					76
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					76
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					79
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					80

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

12	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	8			152
01	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	8			152
02	2800	X	2097	-0-	-703	-0-	2097	3			N	-0-					152
03	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	3			N	-0-	4	8			152
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			152
05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	1885	3			N	-0-					152

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					7
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					7
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					7
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					7

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					80
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					80
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					80
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					80
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					80
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					28
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					28
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					28
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					41
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					41
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					41
03	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					41
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					41
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					41

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	737	-0-	-1929	-0-	737	2			N	-0-					7
01	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	610	2			N	-0-					7
02	2408	X	487	-0-	-1921	-0-	487	2			N	-0-					7
03	1333	X	702	-0-	-631	-0-	702	2			N	-0-					7
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					7
*05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					89
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	2	8	9	N	7					96
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					98
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					103
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2					105
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					105

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					19
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					39
02	756	N	262	-0-	-494	-0-	260	2	2	9	N	2					41
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	N	4					45
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	540	2	2	9	N	2					47
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					62
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					62
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					62
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					62
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					62
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					62

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					22
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ACOLA					WELL #: 2	RRCID -> 073625	COMPL. DATE 10/20/1977				TOTAL DEPTH 6742		PERF. N/A				
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
PEEK					WELL #: 1	RRCID -> 074410	COMPL. DATE 12/14/1977				TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A				
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
BARNETT					WELL #: 2	RRCID -> 074459	COMPL. DATE 11/20/1977				TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A				
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					31
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					31
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					31
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					35
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					44
STEWART					WELL #: 1	RRCID -> 075792	COMPL. DATE 04/01/1978				TOTAL DEPTH 7160		PERF. N/A				
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					29
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			N	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					29
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					29
MYERS, JERRY "ABC"					WELL #: 1	RRCID -> 079723	COMPL. DATE 10/30/1978				TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
WINDER-MORRIS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 079724	COMPL. DATE 11/18/1978				TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					34
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					34
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
DOYLE					WELL #: 1	RRCID -> 081982	COMPL. DATE 04/26/1979				TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6556 - 6894				
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					58
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					58
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					58
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					18
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					24
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					29
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					34
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1131	2	2	9	N	2					39

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1					36
01	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1443	2	7	9	N	6					42
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					46
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1336	2	1	9	N	1					47
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2			N	-0-					47

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					49
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					49
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					49
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					49
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					86
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	N	2					88
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					88
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					90
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					91
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					91

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					50
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					50
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	868	N	243	-0-	-625	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-					54
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	2	2	9	N	2					56
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	1038	2	4	9	N	4					60
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					64
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1135	2	2	9	N	2					66

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	812	N	368	-0-	-444	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	2462	2	4	9	N	4					31
01	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2538	2	4	9	N	4					35
02	2324	N	2265	-0-	-59	-0-	2259	2	6	9	N	5					40
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					43
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2427	2	4	9	N	4					47
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2464	2	1	9	N	1					48

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					48
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	485	2	7	9	N	6					54
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					54
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					54
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					55
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					56

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	N	2					77
01	1705	N	1100	-0-	-605	-0-	1093	2	7	9	N	6					83
02	1568	N	696	-0-	-872	-0-	696	2			N	-0-					83
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	2			N	-0-					83
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					83
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-					130
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					130
02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	892	2			N	-0-					130
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					130
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					130
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					130

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					23
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	918	2	6	9	N	5					28
02	1036	N	692	-0-	-344	-0-	692	2			N	-0-					28
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	N	2					30
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2					32
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					21
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					21
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					21
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					21
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					21
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					56
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					56
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					56
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					56
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					56
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	2			N	-0-					122
01	992	N	371	-0-	-621	-0-	369	2	2	9	N	2					124
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					124
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					124
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					124
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					124

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

12	713	N	564	-0-	-149	-0-	563	2	1	9	N	1					37
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	573	2	4	9	N	4					41
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					41
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					41
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					42
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					43

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					17
01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					17
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			N	-0-					17
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					17

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					56
01	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					56
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	2			N	-0-					56
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					57
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					57
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

12	403	N	214	-0-	-189	-0-	202	2	12	9	N	11					56
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					56
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					57
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					57
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					58
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					59
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					59
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-					59
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					59
04	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					59
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					59

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2117	2	10	9	N	9					81
01	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1910	2	11	9	N	10					91
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	1816	2	4	9	N	4					95
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2093	2	3	9	N	3					98
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					107
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					109

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					146
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					149
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	933	2	1	9	N	1					150
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					154
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					154
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					100
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					100
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	745	-0-	-588	-0-	730	2	15	9	N	14					62
01	1054	N	720	-0-	-334	-0-	703	2	17	9	N	15					77
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	2	18	9	N	16					93
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	N	12					105
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					118
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1374	2	73	9	N	66					184

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	58	2	2	9	N	2					94
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					94
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	N	8					102
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					105
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					108
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			N	-0-					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					106
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	874	2	41	9	N	37					143
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	778	2	41	9	N	37	157	1			23
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	828	2	23	9	N	21					44
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	802	2	10	9	N	9					53
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	821	2	11	9	N	10					63

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					133
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					133
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					133
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					133
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					133
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					133

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
OBENCHAIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196470 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4072 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

375 ENERGY, INC. 753877
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	1370	-0-	-5078	-0-	1356	3	14	9	N	13					153
01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2243	3	46	9	N	42					195
02	5348	X	4095	-0-	-1253	-0-	4040	3	55	9	N	50					245
03	5921	X	294	-0-	-5627	-0-	243	3	51	9	N	46	179	1			112
04	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5080	3	29	9	N	26					138
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					138

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	499	1	305	2	N	-0-					36
01	806	N	589	-0-	-217	-0-	499	1	90	2	N	-0-					36
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					36
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					36
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	307	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	307	1	842	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	277	1	580	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	905	-0-	-304	-0-	307	1	598	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	297	1	788	2	N	-0-					-0-
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	307	1	812	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					78
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					78
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					78
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					78
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					19
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					19
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	N	-0-					19
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					19
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					19
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	31	1	379	2	N	-0-					103
01	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					103
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-					103
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					103
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-					103
05	806	N	485	-0-	-321	-0-	42	1	443	2	N	-0-					103

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	N	-0-					21
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	379	3	N	-0-					21
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	70	1	402	3	N	-0-					21
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	374	3	N	-0-					21
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	48	1	125	3	N	-0-					21
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	30	1	145	3	N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					21
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					21
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					21
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					21
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					21
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					19
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	N	-0-					19
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	-0-					19
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					19
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	317	-0-	-411	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					6
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-					6
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					6
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					151
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					151
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	3	Y	-0-					15
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	3	Y	2					17
							2	9									
02	1484	N	620	-0-	-864	-0-	95	1	525	3	Y	-0-					17
03	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	98	1	456	3	Y	3					20
							3	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	327	1	1487	3	Y	3					23
							3	9									
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	3	Y	1					24
							1	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

12	186	N	145	-0-	-41	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

12	837	N	724	-0-	-113	-0-	94	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	127	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	117	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	181	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	171	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	159	1	776	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

12	310	N	242	-0-	-68	-0-	31	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					9
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	1					10
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	Y	2					12
							2	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	236	3	Y	5					17
							6	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	3					20
							3	9									
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	134	1	901	3	Y	2					17
							2	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	150	1	738	3	Y	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	655	3	Y	7					24
							8	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	Y	4					28
							4	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	166	1	754	3	Y	-0-					28
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	137	1	670	3	Y	-0-					28

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	44	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	41	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	71	1	478	3	Y	18	89	1			29
							20	9									
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	90	1	445	3	Y	17					46
							19	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	19	44	1			21
							21	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	522	3	Y	18					39
							20	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					39
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	109	1	532	3	Y	26	45	1			20
							29	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1328	1	2247	3	Y	15					38
							17	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1480	1	2354	3	Y	20					58
							22	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1259	1	2099	3	Y	-0-					58
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	860	1	2529	3	Y	128	171	1			15
							141	9									
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	884	1	2792	3	Y	16					31
							18	9									
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	1040	1	2712	3	Y	25	42	1			14
							28	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

12	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					22
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					22
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					22
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					22
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					22
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	129	1	628	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	162	1	1088	3	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	176	1	969	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	215	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	754	-0-	-517	-0-	128	1	626	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	Y	-0-					28
01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	295	1	1450	3	Y	3					31
							3	9									
02	1848	N	1453	-0-	-395	-0-	223	1	1230	3	Y	-0-					31
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	356	1	1652	3	Y	-0-					31
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	378	1	1720	3	Y	-0-					31
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	3	Y	-0-					31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	67	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	92	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	78	1	378	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	182	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	278	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	305	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	220	1	1073	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	83	1	553	3	Y	-0-					2
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	96	1	473	3	Y	-0-					2
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	71	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	104	1	482	3	Y	-0-					5
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	3	Y	-0-					5
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	476	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	124	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	148	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	110	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	172	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	172	1	779	3	Y	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	144	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	171	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	141	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	186	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	202	1	917	3	Y	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	207	1	1009	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	130	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	152	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	114	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	166	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	170	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	116	1	564	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

12	434	N	402	-0-	-32	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					22
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	76	1	376	3	Y	-0-					22
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	3	Y	-0-					22
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	1					23
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	Y	-0-					23
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	53	1	256	3	Y	5					28
							6	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	266	1	1785	3	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	358	1	1762	3	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	277	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	362	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	400	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	372	1	1813	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	121	1	813	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	530	-0-	-555	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	96	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	384	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	318	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	324	1	1582	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	141	1	943	3	Y	1					20
							1	9									
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	202	1	995	3	Y	4					24
							4	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	176	1	972	3	Y	-0-	19	1			5
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	227	1	1052	3	Y	1					6
							1	9									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	188	1	855	3	Y	-0-					6
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	174	1	851	3	Y	1					7
							1	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	89	1	749	3	Y	16					74
							18	9									
01	868	N	521	-0-	-347	-0-	113	1	397	3	Y	10					84
							11	9									
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	79	1	690	3	Y	10					94
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	685	3	Y	16					110
							18	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	1					111
							1	9									
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	136	1	563	3	Y	25					136
							28	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					18
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					18
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					18
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	3	Y	-0-					18
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	3	Y	-0-					18

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	306	1	2050	3	Y	3					15
							3	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	342	1	1686	3	Y	-0-					15
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	298	1	1648	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	3	Y	-0-					10
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	428	1	1943	3	Y	2					12
							2	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	414	1	2020	3	Y	4					16
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	159	1	1065	3	Y	-0-					68
01	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	194	1	958	3	Y	-0-					68
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	3	Y	-0-					68
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					68
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	25	1			43
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	203	1	990	3	Y	-0-					43

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	34	1	80	2	N	-0-					42
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					42
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					42
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
*05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2278	2	13	9	N	12					48
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					60
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1949	2	19	9	N	17					77
03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	1923	2	10	9	N	9					86
04	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	1768	2	9	9	N	8					94
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8					102

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					44
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1092	2	4	9	N	4					48
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					48
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1197	2	2	9	N	2					50
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2					52

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	465	1	1152	2	N	-0-					37
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	465	1	1310	2	N	12					49
							13	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	420	1	894	2	N	3					52
							3	9									
03	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	465	1	646	2	N	-0-					52
04	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	450	1	590	2	N	-0-					52
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	465	1	549	2	N	-0-					52

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					200
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					200
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					200
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					200
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					50
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	453	2	6	9	N	5					55
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	399	2	6	9	N	5					60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	612	2	141	9	N	128	178	1			10
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67					77

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
01	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					17
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					22
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					22
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					22
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					11
01	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					11
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	3			N	-0-					11
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					11
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					11
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	272	3	3	9	N	3					32
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	252	3	10	9	N	9					41
02	560	N	264	-0-	-296	-0-	264	3			N	-0-					41
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					45
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					50
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					51

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					37
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					39
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					43
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	3	4	9	N	4					47
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					47
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N	6					53

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					28
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					28
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					28
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					28
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

12	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					37
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					37
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					37
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					37
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					34
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					34
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					34
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					35
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					36
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					37

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

12	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1550	-0-	-298	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1039	-0-	-941	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					36
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					38
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					38
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2					40
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2639	2	8	9	N	7					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					11
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					11
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					11
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					11
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					22
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					22
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					22
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					22

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

12	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1577	2	9	9	N	8					115
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	70	89	1			96
02	1960	X	1846	-0-	-114	-0-	1821	2	25	9	N	23					119
03	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2017	2	47	9	N	43					162
04	1860	X	1510	-0-	-350	-0-	1481	2	29	9	N	26	168	1			20
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2011	2	39	9	N	35					55

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	900	2	43	9	N	39	57	1			103
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	30					133
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	934	2	40	9	N	36					169
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	915	2	46	9	N	42	176	1			35
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					62
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1012	2	33	9	N	30					92

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					43
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					43

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					15
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					15
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					15
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					15

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

12	403	N	329	-0-	-74	-0-	319	2	10	9	N	9					106
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	7	104	1			9
02	476	N	39	-0-	-437	-0-	39	2			N	-0-					9
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					13
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					13
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					81
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					81
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	11	1	1004	2	N	3					84
							3	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1137	2	N	1	41	1			44
							1	9									
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	13	1	996	2	N	6					50
							7	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					112
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					118
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					118
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	515	2	12	9	N	11	117	1			12
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					12
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					19

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

12	310	N	296	-0-	-14	-0-	78	1	218	3	N	-0-					1
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	72	1	209	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	64	1	184	3	N	-0-					1
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	71	1	194	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					1
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	72	1	214	3	N	-0-					1

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	151	1	684	3	Y	3					48
							3	9									
*01	DLQ G-10		953	-0-	953	953	154	1	797	3	Y	2	46	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1711	144	1	612	3	Y	2					6
							2	9									
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2537	158	1	668	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		723	-0-	723	3260	130	1	593	3	Y	-0-					6
*05	3000	N	194	-0-	-2806	454	42	1	152	3	Y	-0-					6

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

12	7750		3860	-0-	-3890	708	293	1	3533	3	Y	31	1	1			40
							34	9									
01	DLQ G-10		2576	-0-	2576	3284	235	1	2333	3	Y	7					47
							8	9									
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6451	247	1	2858	3	Y	56					103
							62	9									
03	DLQ G-10		3849	-0-	3849	10300	289	1	3521	3	Y	35	95	1			43
							39	9									
04	DLQ G-10		3945	-0-	3945	14245	289	1	3621	3	Y	32					75
							35	9									
*05	6000		3943	-0-	-2057	12188	292	1	3627	3	Y	22					97
							24	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	2	20	9	N	18					63
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	N	22					85
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31					116
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18					134
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	96	1			50
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					50

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					62
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					62
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					62
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

12	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	2			N	-0-					16
01	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					16
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	2			N	-0-					16
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					16
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					16

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

12	744		210	-0-	-534	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	408		214	-0-	-194	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					72
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					72
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3			N	-0-					72
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					72
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					72
05	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					59
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					59
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					59
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					59
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
*05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					59

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	391	-0-	-384	-0-	391	2			Y	-0-					134
01	775	#	337	-0-	-438	-0-	337	2			Y	-0-					134
02	644	#	332	-0-	-312	-0-	332	2			Y	-0-					134
03	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					134
04	390	#	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					134
*05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					134

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

12	2511	#	1875	-0-	-636	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2511	#	2095	-0-	-416	-0-	120	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2268	#	1645	-0-	-623	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2263	#	2113	-0-	-150	-0-	115	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2040	#	2030	-0-	-10	-0-	115	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	#	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1					15
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10					25
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					25
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					25
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					25

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 058971 COMPL. DATE 09/16/1963 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 4467 - 5678

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

12	1519	#	1226	-0-	-293	-0-	134	1	1081	3	Y	10					20
							11	9									
01	1519	#	1383	-0-	-136	-0-	152	1	1231	3	Y	-0-					20
02	1372	#	1257	-0-	-115	-0-	136	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	3	Y	9					32
							10	9									
04	1350	#	1178	-0-	-172	-0-	132	1	1046	3	Y	-0-					32
05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	138	1	1152	3	Y	5					37
							6	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

12	1395	#	1342	-0-	-53	-0-	148	1	1194	3	Y	-0-					90
01	1395	#	1320	-0-	-75	-0-	148	1	1165	3	Y	6					96
							7	9									
02	1232	#	1193	-0-	-39	-0-	131	1	1062	3	Y	-0-	94	1			2
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	1290	#	1267	-0-	-23	-0-	139	1	1127	3	Y	1					6
							1	9									
05	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1049	3	Y	1					7
							1	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

12	1674	#	1005	-0-	-669	-0-	131	1	874	3	Y	-0-					67
01	1178	#	951	-0-	-227	-0-	126	1	825	3	Y	-0-					67
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	110	1	737	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
03	992	#	984	-0-	-8	-0-	124	1	858	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	960	#	874	-0-	-86	-0-	116	1	758	3	Y	-0-					3
05	992	#	884	-0-	-108	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					3

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

12	899	#	854	-0-	-45	-0-	39	1	815	3	N	-0-					6
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					6
02	812	#	771	-0-	-41	-0-	35	1	736	3	N	-0-					6
03	899	#	838	-0-	-61	-0-	37	1	801	3	N	-0-					6
04	870	#	744	-0-	-126	-0-	33	1	711	3	N	-0-					6
05	899	#	730	-0-	-169	-0-	32	1	698	3	N	-0-					6

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1171	3	Y	14	1	1			47
							15	9									
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	3	Y	18					65
							20	9									
02	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	14					79
							15	9									
03	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	3	Y	11					90
							12	9									
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	8					98
							9	9									
*05	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	Y	7					105
							8	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

12	217	#	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

12	2108	#	2056	-0-	-52	-0-	179	1	1874	3	Y	3					95
							3	9									
01	2108	#	1954	-0-	-154	-0-	175	1	1770	3	Y	8					103
							9	9									
02	1904	#	1596	-0-	-308	-0-	150	1	1446	3	Y	-0-	95	1			8
03	2108	#	2102	-0-	-6	-0-	176	1	1900	3	Y	24	2	1			30
							26	9									
04	1980	#	1774	-0-	-206	-0-	162	1	1612	3	Y	-0-					30
05	2046	#	1686	-0-	-360	-0-	152	1	1528	3	Y	5					35
							6	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

12	806	#	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					8
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					8
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	3	Y	-0-					8
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					8
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	-0-					8
*05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

12	806	#	741	-0-	-65	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					38
01	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					38
02	868	#	760	-0-	-108	-0-	34	1	718	3	Y	7	38	1			7
							8	9									
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	3					13
							3	9									
05	837	#	809	-0-	-28	-0-	36	1	770	3	Y	3					16
							3	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	3	Y	9					60
							10	9									
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	16					76
							18	9									
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	12					88
							13	9									
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	3	67	1			24
							3	9									
04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	10					34
							11	9									
*05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	7					41
							8	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 5474

*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	15	7	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P & A 01-22-13

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

12	T. A.		1780	-0-	1780	1780	78	1	1593	2	N	99					238
							109	9									
01	14B2	EXT	2848	-0-	2848	4628	81	1	2499	2	N	244	172	1			310
							268	9									
02	14B2	EXT	2487	-0-	2487	7115	73	1	2243	2	N	155	174	1			291
							171	9									
03	14B2	EXT	2148	-0-	2148	9263	81	1	1953	2	N	104	174	1			221
							114	9									
*04	10340		1843	-0-	-8497	766	78	1	1678	2	N	79	173	1			127
							87	9									
*05	2538	R	1772	-0-	-766	-0-	81	1	1618	2	N	66					193
							73	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

12	403	#	209	-0-	-194	-0-	56	1	153	2	N	-0-					44
01	434	#	56	-0-	-378	-0-	56	1			N	-0-					44
02	392	#	227	-0-	-165	-0-	50	1	177	2	N	-0-					44
03	434	#	285	-0-	-149	-0-	56	1	229	2	N	-0-					44
04	390	#	308	-0-	-82	-0-	54	1	254	2	N	-0-					44
*05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					44

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 5639

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1	62	7	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P & A 01-15-13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	125	1	835	3	Y	4					48
							4	9									
01	992	#	869	-0-	-123	-0-	146	1	719	3	Y	4					52
							4	9									
02	896	#	827	-0-	-69	-0-	127	1	700	3	Y	-0-	32	1			20
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	188	1	873	3	Y	-0-					20
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					20
*05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	164	1	799	3	Y	-0-					20

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

12	93	#	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

12	341	#	264	-0-	-77	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					13
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	44	1	217	3	Y	-0-					13
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					13
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	Y	-0-					13
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					13
*05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	71	69	1			16
							78	9									
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					16
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					16
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					16
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					16
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	20	1	95	3	Y	5					21
							6	9									

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

12	5738		5738	-0-	-0-	-0-	263	1	5475	3	N	-0-					-0-
01	5580		5429	-0-	-151	-0-	247	1	5182	3	N	-0-					-0-
02	5040		4481	-0-	-559	-0-	153	1	4328	3	N	-0-					-0-
03	5580		4771	-0-	-809	-0-	214	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	5400		4542	-0-	-858	-0-	203	1	4339	3	N	-0-					-0-
05	5580		4532	-0-	-1048	-0-	204	1	4328	3	N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	25	1	521	3	Y	2					15
							2	9									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1022	21	1	453	3	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1512	22	1	468	3	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		516	-0-	516	2028	23	1	491	3	Y	2					17
							2	9									
*05	2400	N	446	-0-	-1954	74	20	1	425	3	Y	1					18
							1	9									

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					41
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					41
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					41
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					41
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					23
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					23
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					23
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					23
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					23
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					19
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					19
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	97	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	107	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	151	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	102	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	155	1	754	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			219	-0-	219	219	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			201	-0-	201	420	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			225	-0-	225	645	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			214	-0-	214	859	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*05	1088	N	229	-0-	-859	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			1206	-0-	1206	1206	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02 DLQ G-10			1017	-0-	1017	2223	46	1	971	3	N	-0-					-0-
03 DLQ G-10			1144	-0-	1144	3367	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
04 DLQ G-10			1153	-0-	1153	4520	51	1	1102	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1215	-0-	-1885	2635	54	1	1161	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	136	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	156	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2752	135	1	1134	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	4276	157	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	1453	-0-	1153	5429	150	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1521	-0-	-1579	3850	154	1	1367	3	Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 4462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	720	N	444	-0-	-276	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					109
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					109
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					111
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					111
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					111
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					116

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1165	-0-	-39	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					71
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					71
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					71
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					71
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

12	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					199
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					199
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					199
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					199
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					199
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					199

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					17
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					17
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1874	-0-	1874	4047	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2105	-0-	2105	6152	94	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1989	-0-	1989	8141	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	2025	-0-	-975	7166	69	1	1956	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

12	341	N	195	-0-	-146	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	3	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		122	-0-	122	274	2	1	120	3	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		143	-0-	143	417	3	1	140	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		146	-0-	146	563	3	1	143	3	Y	-0-					12
*05	705	N	142	-0-	-563	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

12	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	22	1	1798	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	21	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3303	19	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4992	20	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1790	-0-	1790	6782	21	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1975	-0-	-1125	5657	23	1	1952	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	4938	70	1	2994	3	Y	20					20
							22	9									
03	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7367	54	1	2324	3	Y	46	63	1			3
							51	9									
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	9216	42	1	1803	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	11125	X	1909	-0-	-9216	-0-	44	1	1865	3	Y	-0-					3

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		497	-0-	497	497	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	926	9	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	979	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		773	-0-	773	1752	17	1	756	3	Y	-0-					-0-
*05	2100	N	530	-0-	-1570	182	13	1	517	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	22	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		923	-0-	923	923	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		818	-0-	818	1741	19	1	799	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		933	-0-	933	2674	21	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3532	20	1	838	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	887	-0-	-2213	1319	21	1	866	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1147	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		583	-0-	583	1730	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		532	-0-	532	2262	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
*05	2786	N	524	-0-	-2262	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	13	1	545	3	Y	23	122	1			6
							25	9									
01	DLQ G-10		757	-0-	757	757	18	1	739	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1278	12	1	509	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1829	13	1	538	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2383	13	1	541	3	Y	-0-					6
*05	2100	N	548	-0-	-1552	831	13	1	535	3	Y	-0-					6

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	654	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1075	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	442	-0-	342	1417	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	1928	N	511	-0-	-1417	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					2
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					2
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-					2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					2
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2226	-0-	2226	3998	51	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5862	43	1	1821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7574	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*05	2100	N	1665	-0-	-435	7139	38	1	1627	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	3895	-0-	-4227	-0-	117	1	3778	2	N	-0-					8
01	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	115	1	3764	2	N	-0-					8
02	3892	X	3261	-0-	-631	-0-	126	1	3135	2	N	-0-					8
03	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	80	1	3377	2	N	-0-					8
04	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	80	1	3266	2	N	-0-					8
*05	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	42	1	3124	2	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

12	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	4198	2			N	-0-					3
01	4619	X	4254	-0-	-365	-0-	231	1	4023	2	N	-0-					3
02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	252	1	3704	2	N	-0-	3	5			-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	159	1	4192	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	159	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	84	1	3969	2	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
*01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					51
*02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
*03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
*04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

*12	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	364	#	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					9
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	424	2	6	9	N	5					14
02	560	N	405	-0-	-155	-0-	401	2	4	9	N	4	1	8			17
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5					22
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	352	2	18	9	N	16	1	8			37
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	1	8			43

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					70
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					70
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					70
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					70
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					70

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					70
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					70
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					179
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					179
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					179
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					179
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					179
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					179

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					65
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					65
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	3			N	-0-					65
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	N	12					77
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					77
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		265	-0-	265	546	12	1	253	3	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		105	-0-	105	651	5	1	100	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1	-0-	1	652	1	3			Y	-0-					2
*05	1153	N	501	-0-	-652	-0-	220	1	281	3	Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					63
01	1147	N	498	-0-	-649	-0-	492	2	6	9	N	5					68
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1					69
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					69
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					69
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1281	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1685	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	2001	N	316	-0-	-1685	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	DLQ G-10		165	-0-	165	324	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03	DLQ G-10		173	-0-	173	497	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
04	DLQ G-10		159	-0-	159	656	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
*05	795	N	139	-0-	-656	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		687	-0-	687	687	27	1	577	3	Y	75	70	1			5
							83	9									
02	DLQ G-10		391	-0-	391	1078	18	1	373	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		468	-0-	468	1546	21	1	447	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		349	-0-	349	1895	15	1	334	3	Y	-0-					5
*05	2197	N	302	-0-	-1895	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	3	N	-0-					5
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	1	24	3	N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	3	N	-0-					5
*03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4					66
							4	9									
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	34	1	724	3	Y	17					83
							19	9									
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1466	30	1	644	3	Y	14					97
							15	9									
03	DLQ G-10		770	-0-	770	2236	34	1	725	3	Y	10					107
							11	9									
04	100	N	703	-0-	603	2839	30	1	661	3	Y	11					118
							12	9									
*05	3100	N	644	-0-	-2456	383	29	1	615	3	Y	-0-	92	1			13

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	496	X	182	-0-	-314	-0-	8	1	166	3	N	7	44	1			-0-
							8	9									
*09	480	X	182	-0-	-298	-0-	8	1	173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	496	X	84	-0-	-412	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	480	X	89	-0-	-391	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	496	X	199	-0-	-297	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
*01	496	X	267	-0-	-229	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*02	448	X	202	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	496	X	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
*04	480	X	173	-0-	-307	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	496	X	119	-0-	-377	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					72
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					72
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					72
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					77
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					85

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					73
01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
*04	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
*05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					73

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	529	-0-	-1424	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	448	-0-	-672	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					115
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					115
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115
04	1530	N	431	-0-	-1099	-0-	431	3			N	-0-					115
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					115

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BARKER WELL #: 3 RRCID -> 111861 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 4810 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23					93
01	3100	N	6815	-0-	3715	3715	6675	3	140	9	N	127	167	1			53
02	2800	N	3662	-0-	862	4577	3554	3	108	9	N	98	9	8			142
03	3100	N	3361	-0-	261	4838	3299	3	62	9	N	56	161	1	3	8	34
04	3000	N	2475	-0-	-525	4313	2434	3	41	9	N	37					71
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	2422					N	NO RPT					71

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	9	7			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	1089	3	11	9	N	10					60
01	1240	#	1157	-0-	-83	-0-	1146	3	11	9	N	10					70
02	1176	#	1145	-0-	-31	-0-	1112	3	33	9	N	30					100
03	1302	#	200	-0-	-1102	-0-	178	3	22	9	N	20					120
*04	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	1125	3	11	9	N	10					130
*05	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					136

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	103	-0-	103	210	103	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	360	-0-	360	570	360	2			N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	341	#	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	341	#	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					204
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					204
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					204
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					204
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	126	1			88
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					99

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					70
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					70
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4					74
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					75

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					2
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	54	1			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					30
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					20
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					20
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					20
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					20
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					20
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	593	-0-	-213	-0-	581	3	12	9	N	11					51
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					56
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	25					81
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					91
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	3	4	9	N	4					95
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4					99

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					67
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					68
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	3	2	9	N	2					70
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					83
04	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1040	3	11	9	N	10					93
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1027	3	7	9	N	6					99

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					55
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	N	-0-					55
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	10	1	55	2	N	-0-					55
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					55
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	2	N	-0-					55
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					10
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					10
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					10
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	2042	-0-	-86	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					78
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					78
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					78
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					172
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					172
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					172
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					172
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	3			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 142205 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5940 - 5967

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/2012

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					13

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					187
01	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					187
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					187
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

12	3975		3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	3805		3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
02	2856		831	-0-	-2025	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	3162		1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*04	3060		3046	-0-	-14	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*05	3162		2456	-0-	-706	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

12	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*05	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	383	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	582	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		190	-0-	190	772	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	979	N	207	-0-	-772	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					28
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					28
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					28
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					28
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2520	-0-	-1138	-0-	2520	2			N	-0-					35
01	3472	X	2118	-0-	-1354	-0-	2118	2			N	-0-					35
02	3136	X	1497	-0-	-1639	-0-	1497	2			N	-0-					35
03	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			N	-0-					35
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					41
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

12	12834	X	10734	-0-	-2100	-0-	10682	2	52	9	N	47					98
01	12431	X	8356	-0-	-4075	-0-	8306	2	50	9	N	45					143
02	10332	X	10185	-0-	-147	-0-	10112	2	73	9	N	66	173	1			36
03	11222	X	11012	-0-	-210	-0-	10951	2	61	9	N	55					91
04	10380	X	10102	-0-	-278	-0-	10060	2	42	9	N	38					129
05	11284	X	10304	-0-	-980	-0-	10258	2	46	9	N	42					171

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	842	-0-	-181	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

12	930	N	882	-0-	-48	-0-	40	1	834	3	Y	7					39
							8	9									
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	37	1	770	3	Y	7					46
							8	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	6					52
							7	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	801	3	Y	4					56
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	Y	3					59
							3	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	34	1	717	3	Y	3					62
							3	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

12	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	71	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	98	1	2063	3	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	1950	N	890	-0-	-1060	-0-	40	1	844	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	3	Y	5					12
							6	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	Y	35	46	1			8
							39	9									
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					8
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	63	1	1330	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	58	1	1245	3	Y	-0-					8
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					8

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	Y	-0-					10
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	112	1	261	3	Y	-0-					10
02	476	N	99	-0-	-377	-0-	99	1			Y	-0-					10
03	527	N	108	-0-	-419	-0-	108	1			Y	-0-					10
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	1			Y	-0-					10
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					10

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

12	434	N	417	-0-	-17	-0-	118	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	123	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	104	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	110	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	93	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	98	1	269	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	-0-					28
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	8					36
							9	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					36

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

12	589	N	345	-0-	-244	-0-	51	1	294	3	N	-0-					67
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	51	1	298	3	N	-0-					67
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	47	1	264	3	N	-0-					67
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	3	N	-0-					67
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	51	1	252	3	N	-0-					67
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96 13	1 9	1878	2	N	12					53
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1977	2	N	25					78
02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84 15	1 9	1096	2	N	14					92
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87 26	1 9	964	2	N	24					116
04	2040	N	1050	-0-	-990	-0-	96 2	1 9	952	2	N	2					118
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					118

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	49 22	1 9	360	2	N	20					86
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	49 22	1 9	345	2	N	20					106
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	44	1	282	2	N	-0-					106
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	48	1	248	2	N	-0-					106
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	47	1	239	2	N	-0-					106
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					106

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					16
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	N	-0-					16
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	1	58	3	N	-0-					16
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	N	-0-					16
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					16
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	3	1	250	2	N	-0-					84
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					84
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	2	1	209	2	N	3					87
							3	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	2	N	-0-	73	1			14
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	N	-0-					14
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	47	1	64	3	N	6					81
							7	9									
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	39	3	N	12					93
							13	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	43	1	49	3	N	-0-					93
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	3	N	-0-					93
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					93
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	5	1	604	2	N	-0-					9
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	4	1	568	2	N	-0-					9
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-					9
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-					9
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	N	-0-					9
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					85
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					85
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	54	1	677	2	N	7					60
							8	9									
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	52	1	554	2	N	8					68
							9	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	N	7					75
							8	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	9					84
							10	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	8					92
							9	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					92

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					42
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	64	1	1599	5	N	15					57
							17	9									
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	57	1	1363	2	N	-0-					57
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	N	5					62
							6	9									
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					62
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					62

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	832	2	N	-0-					19
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	2					21
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	22					43
							24	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	N	-0-					43
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					43

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	2	N	26					92
							29	9									
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	24	86	1			30
							26	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	2	N	6					36
							7	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	67	1	2544	2	N	34					70
							37	9									
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	2	N	4					74
							4	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					74

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	50	1	571	2	N	13					87
							14	9									
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	519	2	N	3					90
							3	9									
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	46	1	456	2	N	-0-					90
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	2	N	-0-					90
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	47	1	253	2	N	-0-					90
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					90

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	5	1	546	2	N	3					26
							3	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-					26
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	N	-0-					26
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	4	1	484	2	N	-0-					26
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					26
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					26

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	N	-0-					3
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					3
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	53					56
							58	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					56
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					28
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	N	-0-					28
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					28
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					28
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					28
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					28

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	8	1	509	3	N	-0-					15
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	8	1	530	3	N	-0-					15
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	8	1	487	3	N	-0-					15
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	N	-0-					15
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	193	-0-	-1977	-0-	47	1	118	2	N	25					85
							28	9									
01	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	55	1	1128	2	N	28					113
							31	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					113
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					113
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	2	N	-0-	61	1			52
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					52

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	9	1	1084	2	N	4					45
							4	9									
01	1302	N	785	-0-	-517	-0-	7	1	774	2	N	4					49
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	11	1	1277	2	N	6					55
							7	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	11	1	1425	2	N	1					56
							1	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	46	1	1593	2	N	5					61
							6	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					61

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	1	1	86	2	N	-0-					51
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	7	2	4	9	N	4					55
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	3					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					68
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	4					72
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	770	-0-	-253	-0-	13	1	757	3	N	-0-					15
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	915	3	N	-0-					15
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	716	3	N	-0-					15
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	N	-0-					15
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	17	1	729	3	N	-0-					15
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	22					38
							24	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	11	1	1390	3	N	12					63
							13	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	10	1	1309	3	N	21					84
							23	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1282	3	N	5					89
							6	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	60	1	1095	2	N	10					85
							11	9									
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	53	1	545	2	N	-0-					85
02	1120	N	492	-0-	-628	-0-	47	1	437	2	N	7	66	1			26
							8	9									
03	1178	N	552	-0-	-626	-0-	52	1	481	2	N	17					43
							19	9									
04	570	N	359	-0-	-211	-0-	49	1	309	2	N	1					44
							1	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					44

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	14					64
							15	9									
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	792	2	N	16					80
							18	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	681	2	N	17					97
							19	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	52	1	732	2	N	19					116
							21	9									
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	51	1	721	2	N	15					131
							17	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					131

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	11					35
							12	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	10					45
							11	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	11					56
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	8					64
							9	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7					71
							8	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	66	1	2658	3	N	30					73
							33	9									
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	67	1	2672	3	N	27					100
							30	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	3	N	15					115
							17	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	N	29					144
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	63	1	2163	3	N	-0-					144
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					144

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					15
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4					19
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					31
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					41

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	77	2	22	9	N	20	88	1			92
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					92
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					92
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	338	-0-	-34	-0-	40	1	289	2	N	8	175	1			40
							9	9									
*01	434	N	364	-0-	-70	-0-	44	1	319	2	N	1	8	1			32
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	9					41
							10	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	2					43
							2	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	1					44
							1	9									
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	3					47
							3	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 9 RRCID -> 202656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5060 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1	68	7	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	53	1	277	2	N	-0-					20
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	59	1	383	2	N	-0-					20
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	N	-0-					20
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					2
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	171	3	2	9	N	2					52
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	N	6					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	3	10	9	N	9	32	1			35
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					40
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	3	4	9	N	4					44
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					47

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					7
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					7
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					7
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					7
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					7
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

12	713	N	610	-0-	-103	-0-	603	3	7	9	N	6					27
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	590	3	9	9	N	8	21	1			14
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	528	3	9	9	N	8					22
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	524	3	7	9	N	6					28
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	437	3	6	9	N	5	20	1			13
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					19

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

12	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	364	N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	465	1	597	3	N	-0-					61
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	465	1	615	3	N	-0-					61
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	420	1	512	3	N	-0-					61
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	465	1	472	3	N	-0-					61
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	450	1	531	3	N	-0-					61
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	465	1	666	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	465	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	420	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	465	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	450	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	465	1	211	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	N	5					110
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					110
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	N	4					114
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	426	3	3	9	N	3					117
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	3	6	9	N	5					122
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	388	3	8	9	N	7					129

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*04	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	B -0-	435	2			N	-0-					31
01	159	N	159	-0-	-0-	B -0-	159	2			N	-0-					31
02	364	N	364	-0-	-0-	B -0-	364	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0-	B -0-	550	2			N	-0-					31
04	317	N	317	-0-	-0-	B -0-	317	2			N	-0-					31
05	279	N	-0-	-0-	-279	B -0-					N	-0-					31

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	B -0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	B -0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1399	-0-	-225	B -0-	1365	3	34	9	N	31					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1392	-0-	-375	B -0-	1384	3	8	9	N	7					38
04	1710	N	1470	-0-	-240	B -0-	1462	3	8	9	N	7					45
05	1550	N	1378	-0-	-172	B -0-	1374	3	4	9	N	4					49

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					173
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					173
02	1064	N	426	-0-	-638	-0-	426	2			N	-0-					173
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					173
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					173
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2800	2	63	9	N	57					230

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					57
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					58
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					59
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					59
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					59
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					59

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					39
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					39
04	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					39
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4					59
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	Y	9					30
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					37
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					39
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5					44

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					59
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					36
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					39
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	Y	6					45

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					60
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	Y	5	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8					37
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					39
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					60
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	44	1			22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	Y	8					30
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					36
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	Y	3					39
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					50
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					50
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	577	2	N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	59	1	607	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	43	1	456	2	N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	41	1	496	2	N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					77
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	N	1					78
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-					78
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					79
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					79
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			79

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					9
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					9
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					9
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93 53	1 9	211	2	N	48					48
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	93	1	212	2	N	-0-					48
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	84	1	171	2	N	-0-					48
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	93	1	199	2	N	-0-					48
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	90	1	192	2	N	-0-					48
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	230	2	N	-0-					48

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					147
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					148
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	107	2	1	9	N	1					149
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					151
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					151
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					151

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1218	3	210	9	N	191	191	1			164
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					164
02	1540	N	1173	-0-	-367	-0-	960	3	213	9	N	194	185	1			173
03	1426	N	939	-0-	-487	-0-	932	3	7	9	N	6					179
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	722	3	3	9	N	3					182
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					183

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					83
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					83
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					83
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					83
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					33
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					33
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					33
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					33
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					33
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					33

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	N	8					94
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					94
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	274	3	11	9	N	10					104
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					111
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	N	6					117
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					117

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					66
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					66
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					67
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					67
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					67
05	1767	N	885	-0-	-882	-0-	885	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					83
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					83
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					83
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					83
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					83
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	77					267
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	168	1			53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					102

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	295	-0-	-181	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	360	#	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1184	3	35	9	N	32					215
01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1194	3	80	9	N	73					288
02	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1101	3	31	9	N	28	163	1			153
03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20					173
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1229	3	77	9	N	70					243
*05	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	162	1			81

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					21
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					21
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					21
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					21
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					98
01	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					98
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					98
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					98
05	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					12
01	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					12
02	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					12
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					12
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					12
*05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					12

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					252
01	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					252
02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					252
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					252
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					252
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					252

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					144
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					144
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					144
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					144
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					144
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					144

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	N	2					2
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					4
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			3
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					3
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					3

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	476	2	8	9	N	7					58
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	441	2	9	9	N	8					66
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					73
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	271	2	3	9	N	3	41	1			35
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	281	2	4	9	N	4					39
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	330	2	12	9	N	11					50

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					2
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					2
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					2
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	595	2	2	9	N	2					6
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	399	2	3	9	N	3					9
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					9
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					9
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1					10
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	N	1					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					100
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					100
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7					107
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					110
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	Y	4					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					20
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					20
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4					24
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					26
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					27
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

12	3988	R	3988	-0-	-0-	-0-	3986	3	2	9	N	2					218
01	4030	#	3898	-0-	-132	-0-	3897	3	1	9	N	1					219
02	3640	#	3471	-0-	-169	-0-	3470	3	1	9	N	1					220
03	4030	#	3164	-0-	-866	-0-	3163	3	1	9	N	1					221
04	3870	#	3841	-0-	-29	-0-	3841	3			N	-0-					221
05	3999	#	3508	-0-	-491	-0-	3508	3			N	-0-					221

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					83
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	663	3	24	9	Y	22					105
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					107
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					107
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					107

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					84
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					84
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					16
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					21
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	157	3	6	9	N	5					26
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					27
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					28
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					29

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	476	N	218	-0-	-258	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	445	3	17	9	N	15					46
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	3	20	9	N	18					64
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	3	14	9	N	13					77
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	3	15	9	N	14					91
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	3	13	9	N	12					103
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15	9	N	14					117

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	509	3	9	9	N	8					161
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	3	11	9	N	10					171
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	N	6					177
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					181
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	669	3	10	9	N	9					190
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	687	3	2	9	N	2					192

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1163	2	30	9	N	27					111
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1144	3	29	9	N	26					137
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1027	3	22	9	N	20					157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	3	23	9	N	21					178
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	3	3	9	N	3					181
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					181

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	3	48	9	N	44					120
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	3	44	9	N	40	159	1			1
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	561	3	22	9	N	20					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6					27
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					29
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					33

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					222
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					222
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					223
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					224
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					224
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1					225

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	465	1	982	3	N	-0-					78
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	465	1	1014	3	N	-0-					78
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	420	1	812	3	N	5					83
							6	9									
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	465	1	760	3	N	2					85
							2	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	3	N	2					87
							2	9									
05	1364	N	965	-0-	-399	-0-	465	1	500	3	N	-0-					87

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	465	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	465	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	874	-0-	-414	-0-	420	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	465	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	450	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	465	1	402	3	Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					20
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					20
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					33
01	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					33
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
*04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					33
*05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					35
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					35
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					35
*05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					78
02	532	#	526	-0-	-6	-0-	526	2			N	-0-					78
03	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78
*05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	#	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	450	#	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	#	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	32	-0-	-148	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	651	#	575	-0-	-76	-0-	93	1	453	3	Y	26					133
							29	9									
01	651	#	583	-0-	-68	-0-	90	1	449	3	Y	40					173
							44	9									
02	588	#	530	-0-	-58	-0-	81	1	409	3	Y	36	170	1			39
							40	9									
03	589	#	584	-0-	-5	-0-	87	1	463	3	Y	31					70
							34	9									
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	31					101
							34	9									
*05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	90	1	526	3	Y	27					128
							30	9									

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
01	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	#	1552	-0-	-1052	-0-	1534	3	18	9	Y	16					127
01	2604	#	313	-0-	-2291	-0-	312	3	1	9	Y	1					128
02	2352	#	1648	-0-	-704	-0-	1633	3	15	9	Y	14	99	1			43
03	2480	#	2138	-0-	-342	-0-	2134	3	4	9	Y	4					47
04	2340	#	2044	-0-	-296	-0-	2021	3	23	9	Y	21					68
*05	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2038	3	12	9	Y	11					79

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1					1
04	859	R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					4
*05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	Y	3					4
01	837	#	553	-0-	-284	-0-	544	3	9	9	Y	8					12
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9					21
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	897	3	14	9	Y	13					34
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	Y	4					38
*05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1					39

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	Y	17					37
01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2258	3	39	9	Y	35	67	1			5
02	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	Y	19					24
03	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19					43
04	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	Y	7					50
*05	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2163	3	14	9	Y	13					63

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

MIKEAL, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 148363 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5970 - 5992

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

12	1457	#	1215	-0-	-242	-0-	55 8	1 9	1152	3	Y	7					51
01	1426	#	1007	-0-	-419	-0-	46 6	1 9	955	3	Y	5					56
02	1288	#	1075	-0-	-213	-0-	48 9	1 9	1018	3	Y	8					64
03	1364	#	1299	-0-	-65	-0-	58 2	1 9	1239	3	Y	2					66
04	1260	#	1245	-0-	-15	-0-	55 6	1 9	1184	3	Y	5					71
*05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1217	3	Y	4					75

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

12	620	#	271	-0-	-349	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	620	#	36	-0-	-584	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	14					14
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			7
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

12	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1141	3	37	9	N	34					140
01	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	N	18					158
02	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1095	3	29	9	N	26	75	1			109
03	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1462	3	45	9	N	41					150
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	N	27	162	1			15
*05	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1297	3	32	9	N	29					44

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	N	1					82
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					83
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					84
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					87
04	360	#	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					88
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	349	3	2	9	N	2					90

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOSER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 113396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5876 PERF. 2204 - 2390

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A 12-03-12

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

12	124	#	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					41
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-					41
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	N	-0-					41
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					41
*05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	433	-0-	-125	-0-	424	3	9	9	N	8					112
01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	N	3					115
02	504	#	503	-0-	-1	-0-	493	3	10	9	N	9					124
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5					129
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					137
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	524	3	25	9	N	23					160

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					40
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					26
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					26
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					26
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

12	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					82
01	713	#	652	-0-	-61	-0-	650	3	2	9	N	2					84
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					87
03	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					87
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					87
*05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					87

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

12	372	#	343	-0-	-29	-0-	337	3	6	9	N	5					119
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					121
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					123
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					125
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					132
*05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10	9	N	9					141

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

12	651	#	520	-0-	-131	-0-	500	2	20	9	N	18					31
01	620	#	598	-0-	-22	-0-	573	2	25	9	N	23					54
02	588	#	448	-0-	-140	-0-	430	2	18	9	N	16					70
03	651	#	577	-0-	-74	-0-	554	2	23	9	N	21					91
04	630	#	497	-0-	-133	-0-	475	2	22	9	N	20					111
*05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					126

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	682	N	449	-0-	-233 B	-0-	449	3			N	-0-					173
01	496	N	131	-0-	-365 B	-0-	131	3			N	-0-					173
02	448	N	5	-0-	-443 B	-0-	5	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					173
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					173
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					173

PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE "E" WELL #: E 16 RRCID -> 110224 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5167 - 5175

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					45
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					45
02	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					45
03	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					45
*04	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					45
*05	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					125
01	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					125
02	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					125
03	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					125
*04	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					125
*05	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	450	2	63	9	N	57					116
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	445	2	87	9	N	79					195
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	N	31					226
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	400	2	24	9	N	22	163	1			85
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	417	2	30	9	N	27					112
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	429	2	18	9	N	16					128

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					84
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					84
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					84

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					131
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					131
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					131
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					131
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	715	-0-	-246	B -0-	711	3	4	9	N	4					161
01	899	N	873	-0-	-26	B -0-	863	3	10	9	N	9					170
02	983	N	983	-0-	-0-	B -0-	970	3	13	9	N	12					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0-	B -0-	955	3	10	9	N	9					191
04	840	N	415	-0-	-425	B -0-	414	3	1	9	N	1	174	1			18
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	B -0-	1119	3	13	9	N	12	174	1			30

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	B -0-	300	3	8	9	N	7					187
01	341	N	202	-0-	-139	B -0-	201	3	1	9	N	1					188
02	224	N	161	-0-	-63	B -0-	155	3	6	9	N	5	170	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	232	-0-	-78	B -0-	225	3	7	9	N	6					29
04	210	N	180	-0-	-30	B -0-	174	3	6	9	N	5					34
*05	254	N	254	-0-	-0-	B -0-	245	3	9	9	N	8					42

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	1150	3	9	9	N	8					143
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1108	3	10	9	N	9					152
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	3	12	9	N	11					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	1095	3	7	9	N	6					169
04	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	1055	3	19	9	N	17	153	1			33
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1168	3	10	9	N	9					42

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					13
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					13
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					13
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					13
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					13
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26					51
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25	37	1			39
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22	9	Y	20	35	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23	9	Y	21					45
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21	9	Y	19	35	1			29
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	985	2	19	9	Y	17					46

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	777	-0-	-363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

12	2976	#	2426	-0-	-550	-0-	2403	3	23	9	N	21					134
01	2976	#	2297	-0-	-679	-0-	2276	3	21	9	N	19					153
02	2688	#	2229	-0-	-459	-0-	2151	3	78	9	N	71	179	1			45
03	2666	#	2593	-0-	-73	-0-	2571	3	22	9	N	20					65
04	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2434	3	12	9	N	11					76
05	2480	#	2331	-0-	-149	-0-	2319	3	12	9	N	11					87

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

12	1023	#	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					248
01	1023	#	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					248
02	924	#	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					248
03	961	#	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					248
04	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					248
05	992	#	844	-0-	-148	-0-	843	2	1	9	N	1					249

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 139811 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5799 - 5840

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

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	283	1			89
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	338	338	1			89
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	108	3	189	9	N	172	172	1			89
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	151	3	94	9	N	85	160	1			14
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	140	3	193	9	N	175	170	1			19
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	172	3	385	9	N	350	332	1			37
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	3	220	9	N	200	156	1			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					72
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					74
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					74
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	3	1	9	N	1					75
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					76
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					79

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1					38
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					39
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					40
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	473	3	166	9	N	151	180	1			11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	N	8					19
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					31
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					31
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					31
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					31
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HALEK ENERGY L.L.C. //CONT.// 345415
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					31
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					31
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					101
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					101
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					101
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					101
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 075653 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4400 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					145
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					145
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					145
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					145
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					145

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					19
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					19
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					64
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					64
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					25
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					25
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					25
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					164
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					164
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					164
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					11
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					14
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	341	2	3	9	Y	3					17
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					20
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	544	-0-	-169	-0-	24	1	496	3	Y	22					182
							24	9									
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	19	1	517	3	Y	31	169	1			44
							34	9									
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1117	17	1	496	3	Y	31					75
							34	9									
03	DLQ G-10		646	-0-	646	1763	28	1	585	3	Y	30					105
							33	9									
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2376	26	1	561	3	Y	24					129
							26	9									
*05	2491	R	115	-0-	-2376	-0-	5	1	109	3	Y	1					130
							1	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	9	N	26					79
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6	17	1			68
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					79
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	N	10					89
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	9					98
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	13					111

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					64
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					64
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					64
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					64
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

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

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

12	3100	N	399	-0-	-2701	153909	399	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	353	-0-	-2747	151162	353	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	148752	390	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	685	-0-	-2415	146337	685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	782	-0-	-2218	144119	782	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	885	-0-	-2215	141904	885	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	17	1	26	2	N	-0-					159
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					159
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					159
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					159
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					159
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					159

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	6 1	1 9	10	2	N	1					103
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					103
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					103
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					103
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					103
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	131	2	19	9	N	17					137
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					139
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	135	2	9	9	N	8					147
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10	9	N	9					156
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					156
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					156

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					2
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					2
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					2
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					81
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					81
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	833	3			N	-0-					81
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					81
04	1260	N	625	-0-	-635	-0-	625	3			N	-0-					81
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	476	N	156	-0-	-320	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					85
01	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-					85
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					85
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					85
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					85
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					82
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					82
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					82
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					82
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					82
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					82

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	1					51
							1	9									
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					51
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					51
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	38	1	100	2	Y	3					54
							3	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					54
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	-0-					54

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 148697 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5508 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					135
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					29
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					29
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					29
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					30
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					30
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					30
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					30
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					30
*05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					21
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					21
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	1772	2	620	9	N	564	521	1			106
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2150	2	800	9	N	727	678	1			155
02	2548	X	2468	-0-	-80	-0-	1895	2	573	9	N	521	508	1			168
03	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	1588	2	452	9	N	411	518	1			61
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	1762	2	619	9	N	563	508	1			116
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2149	2	316	9	N	287	333	1			70

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	570	-0-	570	8049	570	2			N	-0-					-0-
01	0	W	460	-0-	460	8509	460	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	387	-0-	-1213	7296	387	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	823	-0-	-2277	5019	823	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	859	-0-	-2141	2878	859	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	669	-0-	-2431	447	669	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					108
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					108
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					108
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					108
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					108
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					108

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					123
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					123
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					123
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					22
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					22
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					22
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6					80
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	212	2	4	9	N	4					84
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					84
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	17	2	2	9	N	2					86
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					87

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FOUR H OIL PROPERTIES //CONT.// 280597
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	N	3					33
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					35
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					37
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					40
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					41

GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					57
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10					73
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	3	10	9	N	9					82
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	377	3	12	9	N	11					93
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	383	3	26	9	N	24	74	1			43

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					40
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					40
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					6
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					7
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					7
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					7
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		186	-0-	186	875	184	2	2	9	Y	2					36
01	1041	N	166	-0-	-875	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1			22
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5					27
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					30
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					33
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					33

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		719	-0-	719	5001	719	2			Y	-0-					115
01	3100	N	807	-0-	-2293	2708	807	2			Y	-0-					115
02	2800	N	687	-0-	-2113	595	687	2			Y	-0-					115
03	1529	N	934	-0-	-595	-0-	934	2			Y	-0-					115
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		569	-0-	569	4078	568	2	1	9	Y	1					132
01	3100	N	583	-0-	-2517	1561	583	2			Y	-0-					132
02	2093	N	532	-0-	-1561	-0-	531	2	1	9	N	1					133
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					135
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					136
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					136

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					77
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	45	1			39
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					44
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					47
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					50
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					50

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		657	-0-	657	5960	648	2	9	9	Y	8					19
01	3100	N	713	-0-	-2387	3573	707	2	6	9	Y	5					24
02	2800	N	582	-0-	-2218	1355	578	2	4	9	Y	4					28
03	2105	N	750	-0-	-1355	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					30
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					30

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					55
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					58
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					64
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					70
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	386	2	28	9	N	25	84	1			11
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					138
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					138
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					138
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					138
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					138
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					138

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		20	-0-	20	123	20	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	20	-0-	-123	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2076	2	9	9	N	8					29
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					34
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	Y	4					38
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1					39
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2197	2	3	9	Y	3					42
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					42

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					124
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17					141
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	N	24					165
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	N	15					180
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	172	1			27
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

12	DLQ G-10		2735	-0-	2735	18923	2726	2	9	9	Y	8					107
01	21766	X	2843	-0-	-18923	-0-	2830	2	13	9	Y	12					119
02	2996	X	2621	-0-	-375	-0-	2602	2	19	9	N	17					136
03	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2930	2	6	9	N	5					141
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2683	2	9	9	N	8					149
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					149

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

12	3100	N	3442	-0-	342	342	3439	2	3	9	N	3	2	8			113
01	3033	N	2691	-0-	-342	-0-	2691	2			N	-0-					113
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1					114
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2	1	8			115
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1					116
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					116

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					31
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					31
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					31
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					31
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3			N	-0-					31
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					31

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-					32
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					32
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	48	1	298	2	N	-0-					32
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	47	1	292	2	N	-0-					32
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					115
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4110	2	35	9	N	32					147
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3709	2	86	9	N	78					225
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4036	2	43	9	N	39	184	1			80
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3837	2	32	9	N	29					109
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					109

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					157
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					157
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					50
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					50
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					25
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					25
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					25
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					25
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					25
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					25
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					25
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					23
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-					23
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					23

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					121
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					121
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					121
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					121
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					121
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					121

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	N	1					36
							1	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					36
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					36
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	55	1	1070	2	N	-0-					36
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	54	1	1079	2	N	1					37
							1	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. 676010
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

12	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					134
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					134
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

12	682	#	680	-0-	-2	-0-	120	1	560	2	N	-0-					135
01	682	#	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-					135
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	107	1	503	2	N	-0-					135
03	682	#	679	-0-	-3	-0-	120	1	559	2	N	-0-					135
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	115	1	541	2	N	-0-					135
05	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

12	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	N	-0-					160
01	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	N	-0-					160
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	107	1	892	2	N	-0-					160
03	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	120	1	953	2	N	-0-					160
04	1200	#	1032	-0-	-168	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
05	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	120	1	931	2	N	-0-					160

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

12	1023	#	11	-0-	-1012	-0-	11	2			N	-0-					22
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					22
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
03	744	#	126	-0-	-618	-0-	98	2	28	9	N	25					47
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					58
*05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	N	11					69

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					92
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
*05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

12	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					129
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					129
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					129
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					129
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					129

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	#	250	-0-	-60	-0-	249	3	1	9	N	1					35
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					35
02	280	#	114	-0-	-166	-0-	114	3			N	-0-					35
03	248	#	36	-0-	-212	-0-	35	3	1	9	N	1					36
04	240	#	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					36
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36

PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					45
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					45
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					45
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					45
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					45
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. //CONT.// 675993
POWERS WELL #: 2 RRCID -> 157954 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 5888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					15
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					15
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					103
01	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					103
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					103
03	682	#	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					103
04	900	#	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					103
05	930	#	691	-0-	-239	-0-	681	2	10	9	N	9					112

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					24
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					24
03	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					24
*04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					24
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

12	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					27
01	620	N	222	-0-	-398	-0-	213	3	9	9	N	8					35
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	3	4	9	N	4					39
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	292	3	1	9	N	1					40
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					40
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	N	6					46

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

12	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

12	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	62	1	1206	3	N	7					85
							8	9									
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62	1	1167	3	N	8					93
							9	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	N	15					108
							17	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	3	N	17					125
							19	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	3	N	19					144
							21	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	62	1	1228	3	N	17					161
							19	9									

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					28
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					28
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					28
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					28
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					216
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	199	1			68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					210

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 021341 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 5850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13					37
01	DLQ G-10		923	-0-	923	923	908	3	15	9	Y	14					51
02	DLQ G-10		837	-0-	837	1760	827	3	10	9	Y	9	60	1			-0-
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2707	932	3	15	9	Y	14	2	1			12
04	DLQ G-10		922	-0-	922	3629	918	3	4	9	Y	4					16
*05	3100	N	925	-0-	-2175	1454	914	3	11	9	Y	10					26

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1252	2	139	9	N	126					196
01	1767	N	901	-0-	-866	-0-	784	2	117	9	N	106	175	1			127
02	1400	N	822	-0-	-578	-0-	719	2	103	9	N	94					221
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	170	1			140
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95					235
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128	180	1			183

EANES (CONGL., UP.) 27144 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GEE WELL #: 1 RRCID -> 238715 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6050 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	#	603	-0-	-1040	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	597	-0-	-1046	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840	#	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	682	#	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	589	#	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					28
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					139
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					139
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					139
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					139
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					139
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					139

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2773	3	69	9	N	63					115
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	3	46	9	N	42	116	1			41
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	3	13	9	N	12					53
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	3	56	9	N	51					104
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					104
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2569	3	20	9	N	18					122

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					24
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					24
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					24
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					24
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					24
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	742	2	35	9	N	32					126
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					126
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					126
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					126
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					126
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					126

GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					62
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					62
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					62
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					62
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	1			N	-0-					54
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-					7
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					7
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					34
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					34
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					34
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					34

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

12	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

12	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

12	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	99			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	784	3	1	9	N	1					29
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	3	1	9	N	1					30
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					31
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					32
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					33
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					33

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	269	2	4	9	N	4					65
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					70
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					84
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					90
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	N	13					103
*05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	248	2	81	9	N	74	156	1			21

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	#	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

12	434	#	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1					141
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	374	2	9	9	N	8					149
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	346	2	7	9	N	6					155
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					156
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	2	6	9	N	5					161
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	N	5					166

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	#	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	651	#	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					97
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					97
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					97
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					97
*05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					10
01	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					10
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					10
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					10
*04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					10
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					19
01	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					19
02	336	#	103	-0-	-233	-0-	103	3			N	-0-					19
03	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					19
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					19
*05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

12	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					150
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					150
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					150
03	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					150
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					150
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					23
01	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					23
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					23
*04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					23
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	324	3	4	9	N	4					143
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	362	3	10	9	N	9					152
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	303	3	6	9	N	5					157
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	336	3	4	9	N	4					161
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	3	4	9	N	4					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11					176

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					191
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					191
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	3			N	-0-					191
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					191
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					191
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3858	-0-	-1009	-0-	3858	2			N	-0-					19
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					19
02	3640	X	3193	-0-	-447	-0-	3193	2			N	-0-					19
03	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					19
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3654	2	2	9	N	2					21
05	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					21

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3					157
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					160
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	219	2	2	9	N	2					162
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					162
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	N	2					164
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1					165

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					172
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					172
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					172
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					172
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	3			N	-0-					46
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					46
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					46
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					46
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					46
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					46

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					161
01	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			N	-0-					161
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1293	2			N	-0-					161
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					161
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					161
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			N	-0-					93
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					93
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	884	2			N	-0-					93
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					93
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					93
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					93

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					61
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			N	-0-					61
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					61
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					61
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					33
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					33
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					33
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	65	1	88	3	Y	-0-					33
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	3	Y	-0-					33
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	Y	-0-					33

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

12	3441	#	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					82
01	3193	#	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					82
02	2940		2017	-0-	-923	-0-	2017	2			N	-0-					82
03	3255		719	-0-	-2536	-0-	719	2			N	-0-					82
04	3150		820	-0-	-2330	-0-	820	2			N	-0-					82
05	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	3	28	9	Y	25					139
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1149	3	47	9	Y	43	142	1			40
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1001	3	37	9	Y	34					74
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	3	35	9	Y	32					106
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	925	3	35	9	Y	32					138
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					138

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					34
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	Y	11	36	1			9
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	Y	9					18
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8					26
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8					34
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					34

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	5	80	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	29	1	825	3	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1570	23	1	673	3	Y	11					22
							12	9									
03	DLQ G-10		904	-0-	904	2474	30	1	850	3	Y	22					44
							24	9									
04	DLQ G-10		734	-0-	734	3208	24	1	702	3	Y	7	38	1			13
							8	9									
*05	3100	N	764	-0-	-2336	872	25	1	724	3	Y	14	1	1			26
							15	9									

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01 INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 INC G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					10
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					10
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					10
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					10
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					10
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					19
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					19
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					49
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					49
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					49
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					49
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	482	258	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	737	255	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	981	244	3			N	-0-					-0-
*05	1237	N	256	-0-	-981	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1245	725	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	2379	622	3			N	-0-					-0-
*05	2953	N	574	-0-	-2379	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	289	98	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	504	215	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	718	214	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	214	-0-	-718	-0-	214	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1145	547	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1741	596	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		985	-0-	985	2726	985	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	619	-0-	-2481	245	619	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1949	1224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	3167	1218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	4190	1023	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1139	-0-	-1961	2229	1139	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	1958	930	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2983	1025	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		995	-0-	995	3978	995	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1033	-0-	-2067	1911	1033	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1251	592	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		658	-0-	658	1909	658	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2546	637	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	661	-0-	-2439	107	661	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		222	-0-	222	467	222	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		252	-0-	252	719	252	2			N	-0-					-0-
04	981	N	262	-0-	-719	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

12	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3		N	-0-			-0-

MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					32
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					32
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67
01	1922	N	1205	-0-	-717	-0-	1205	2			N	-0-					67
02	1176	N	736	-0-	-440	-0-	736	2			N	-0-					67
03	2046	N	1133	-0-	-913	-0-	1133	2			N	-0-					67
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					67
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					67

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 058566 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					75
01	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					75
02	1484	N	936	-0-	-548	-0-	936	2			N	-0-					75
03	2480	N	1501	-0-	-979	-0-	1501	2			N	-0-					75
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					75
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-					84
01	1488	N	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					84
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	3	1	9	N	1					85
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					85
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					85
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					85

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					28
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					28
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					28
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			58	7	60
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					61

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	48	1	98	2	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	13	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					97
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
02	DELQ PR		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					97
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					97

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-					33
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	N	-0-					33
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	54	1	32	2	N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	44	1	16	2	N	-0-					33
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	50	1	18	2	N	-0-					33

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					20
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					9
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					9
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1			92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			92
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			92
*04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			92
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			92

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	376	3	Y	-0-			14
01	DLQ G-10		555	-0-	555	555	124	1	431	3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10		465	-0-	465	1020	112	1	353	3	Y	-0-			14
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1576	124	1	432	3	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		549	-0-	549	2125	120	1	429	3	Y	-0-			14
*05	2660	N	535	-0-	-2125	-0-	120	1	415	3	Y	-0-			14

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			8
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			8
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			8
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			8

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	363	2	153	3	N	-0-			64
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	496	2	203	3	N	-0-			64
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	3	N	-0-			64
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	488	2	204	3	N	-0-			64
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	472	2	200	3	N	-0-			64
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	490	2	201	3	N	-0-			64

CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011 - PLUGGED 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					40
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					40
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					40
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					46
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					46
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					44
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					44
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					44
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	40	-0-	40	644	40	2			N	-0-					-0-
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					11
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					11
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	896	N	694	-0-	-202	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1058	2	68	9	N	62					62
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1067	2	124	9	N	113					175

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					193
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					193
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					193
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					193
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					193
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					193

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					59
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					59
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					180
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					181
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	401	3			N	-0-					181
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					181
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					181
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					181

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 5852

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4344	-0-	-556	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4173	-0-	-1077	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4139	-0-	-1100	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	702	3	N	78					160
							86	9									
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	681	3	32	9	N	29					189
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	595	3	40	9	N	36					225
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	663	3	73	9	N	66	182	1			109
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	661	3	62	9	N	56					165
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					165

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					138
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					138
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					140
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					141
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					141
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					141

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
01	558	N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

12	1674	#	1456	-0-	-218	-0-	1434	2	22	9	N	20					191
01	1736	#	1413	-0-	-323	-0-	1385	2	28	9	N	25					216
02	1568	#	1196	-0-	-372	-0-	1185	2	11	9	N	10					226
03	1736	#	1221	-0-	-515	-0-	1208	2	13	9	N	12					238
04	1530	#	930	-0-	-600	-0-	918	2	12	9	N	11					249
05	1457	#	1091	-0-	-366	-0-	1025	2	66	9	N	60	182	1			127

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	375	2	54	9	N	49					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8					100
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					110
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	N	12					122
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					122

GRACE-MAG (PENN CORDELL) 36234 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHANKLES, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 205423 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10274 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	349	2	207	9	N	188	337	1			86
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	418	2	188	9	N	171	172	1			85
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	3	178	9	N	162	173	1			74
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	329	3	209	9	N	190					264
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	424	3	229	9	N	208	354	1			118
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	374	3	282	9	N	256	174	1			200

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					139
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					139
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					139
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					139
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					7
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					7
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					7
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					7
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					49
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					49
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					76
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					76
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					22
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					22
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					22
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					36
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					36
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	3			Y	-0-					36
03	589	N	26	-0-	-563	-0-	4	3	22	9	Y	20					56
04	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	3			Y	-0-					56
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					56

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	868	3	19	9	Y	17	1	8			30
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	8			30
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	5	3	23	9	Y	21	3	8			48
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	8			48
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			48

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	112	3	17	9	Y	15					15
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	109	3	12	9	Y	11					26
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	98	3	7	9	Y	6					32
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	Y	8					40
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	Y	10					50
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8					58

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					6
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					6
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					6
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					6
04	1590	N	726	-0-	-864	-0-	726	2			N	-0-					6
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					6

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	14	1	295	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		140	-0-	140	449	6	1	128	3	Y	5					7
							6	9									
03	DLQ G-10		375	-0-	375	824	12	1	345	3	Y	16					23
							18	9									
04	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	10	1	303	3	Y	5					28
							6	9									
*05	1492	N	349	-0-	-1143	-0-	10	1	308	3	Y	28					56
							31	9									

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					78
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					78
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					51
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					51
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					51
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					53
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					53
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	19	17	1			7
							21	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	15	1			5
							14	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	15	1			5
							17	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	17	15	1			7
							19	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	14	15	1			6
							15	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	N	13	14	1			5
							14	9									

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

12	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

12	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					22
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					22
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					22
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

12	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

12	1612	#	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					263
01	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					263
02	1400	#	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					263
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					263
04	1440	#	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					263
05	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					79
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					79
02	168	#	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					79
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					79
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					181
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					181
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					181
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					181
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					181
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					181

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRECISION OPERATING INC. 676010
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10					20
01	899	N	735	-0-	-164	-0-	729	2	6	9	Y	5					25
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					29
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	Y	2					31
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3					34
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	2	6	9	Y	5					39

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	Y	8					38
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	556	2	8	9	Y	7					45
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	615	2	3	9	Y	3					48
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	Y	4					52
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	2	13	9	Y	12					64

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	3	24	9	N	22	157	1			62
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	345	3	73	9	N	66					128
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	N	14					142
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	331	3	89	9	N	81					223
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	559	3	45	9	N	41	172	1			92
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	508	3	65	9	N	59					151

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	6					151
							7	9									
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	7	1	186	3	Y	8					159
							9	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	377	6	1	162	3	Y	6					165
							7	9									
03	DLQ G-10		191	-0-	191	568	6	1	178	3	Y	6					171
							7	9									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	753	6	1	172	3	Y	6					177
							7	9									
*05	943	N	190	-0-	-753	-0-	6	1	177	3	Y	6					183
							7	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	N	3	1	8			80
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	N	4	2	8			82
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3					85
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					85
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					3
01	682	#	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					3
02	504	#	375	-0-	-129	-0-	375	3			N	-0-					3
03	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					3
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	3			N	-0-					3
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY		2017	-0-	2017	2072	2017	2			Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		1125	-0-	1125	3197	1103	2	22	9	Y	20					20
*08	14B DENY		712	-0-	712	3909	691	2	21	9	Y	19					39
09	4564		655	-0-	-3909	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	Y	55					55
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	995	2	35	9	Y	32					87
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					87
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					87
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					87
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					87
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					87

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS) 40400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RHODES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 102462 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					124
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HINTON (CANYON) 41635 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
O'NEAL OIL COMPANY 623160
HINTON, JOHN ED WELL #: 1 RRCID -> 104951 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2275 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					59
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					64
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	N	4					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					70
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					75
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	161	3	13	9	N	12					87

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					59
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					59
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					188
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					193

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					23
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					23

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					4
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					4
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	974	-0-	-376	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					97
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					97
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					97
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					97
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					97
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					97

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16					42
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	632	2	12	9	N	11					53
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	584	2	13	9	N	12					65
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	683	2	18	9	N	16					81
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	79	1			13
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	483	2	15	9	N	14					27

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
01	248	S	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					100
02	252	S	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					100
03	248	S	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					100
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					100
*05	260	S	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6118		4550	-0-	-1568	-0-	4508	2	42	9	N	38					57
01	4405		4405	-0-	-0-	-0-	4348	2	57	9	N	52					109
02	3618		3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	N	40					149
03	3276		3276	-0-	-0-	-0-	3254	2	22	9	N	20	150	1			19
04	3686		3686	-0-	-0-	-0-	3607	2	79	9	N	72	3	1			88
*05	4708		4708	-0-	-0-	-0-	4675	2	33	9	N	30					118

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1368	-0-	-144	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	779	-0-	-1205	-0-	735	2	44	9	N	40	134	1			37
01	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	273	2	10	9	N	9					46
02	1764	X	1225	-0-	-539	-0-	1203	2	22	9	N	20					66
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2210	2	90	9	N	82	133	1			15
*04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1932	2	43	9	N	39					54
*05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	35	9	N	32	81	1			5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					3
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	908	2			Y	-0-					3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					3
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					3
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	335	-0-	-1122	-0-	335	2			Y	-0-					19
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	662	2	2	9	Y	2					21
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			Y	-0-					21
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					21
04	630	N	244	-0-	-386	-0-	244	2			Y	-0-					21
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			Y	-0-					21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	1179	-0-	-899	-0-	1069	2	110	9	Y	100					172
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	959	2	86	9	Y	78	175	1			75
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	894	2	119	9	Y	108	76	1			107
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	973	2	113	9	Y	103	1	8			209
*04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	894	2	74	9	Y	67	172	1			104
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	776	2	37	9	Y	34					138

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	Y	8					129
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	Y	23					152
02	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1051	2	3	9	Y	3	98	1			57
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					57
04	1350	N	537	-0-	-813	-0-	535	2	2	9	Y	2					59
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1033	2	25	9	Y	23					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2203	-0-	-149	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
*04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			Y	-0-					20
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					20
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					20
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					20
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					20
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	877	2	88	9	Y	80	173	1			51
01	T. A.		1033	-0-	1033	1033	942	2	91	9	Y	83					134
02	T. A.		893	-0-	893	1926	798	2	95	9	Y	86					220
03	T. A.		1559	-0-	1559	3485	1424	2	135	9	Y	123	177	1	1	8	165
04	T. A.		1495	-0-	1495	4980	1399	2	96	9	Y	87	170	1			82
05	T. A.		1358	-0-	1358	6338	1289	2	69	9	Y	63					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					69
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					72
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					72
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					72
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					72
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	42	2	14	9	Y	13					98
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	Y	8					106
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	27	2	8	9	Y	7					113
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					116
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	18	2	8	9	Y	7					123
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2					125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					24
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					24
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					24
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					24
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					24
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					24

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12					49
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					52
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					52
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					62
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	N	3					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					22
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					22
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					22
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					22
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

12	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	969	2	180	9	Y	164					180
01	1395	X	813	-0-	-582	-0-	670	2	143	9	Y	130	172	1			138
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	759	2	127	9	Y	115					253
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	764	2	127	9	Y	115	171	1			197
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	633	2	99	9	Y	90	167	1			120
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	574	2	97	9	Y	88					208

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1152	2	9	9	Y	8					8
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					8
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			Y	-0-					8
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2					10
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					10
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			Y	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1265	2	177	9	N	161	174	1			188
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1215	2	132	9	N	120	175	1			133
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1096	2	153	9	N	139					272
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1262	2	123	9	N	112	316	1			68
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1220	2	139	9	N	126	122	1			72
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1207	2	127	9	N	115	151	1			36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					41
01	INC G-10		152	-0-	152	152	143	2	9	9	Y	8					49
02	INC G-10		247	-0-	247	399	247	2			Y	-0-					49
03	INC G-10		276	-0-	276	675	276	2			Y	-0-					49
04	INC G-10		247	-0-	247	922	247	2			Y	-0-					49
05	INC G-10		85	-0-	85	1007	85	2			Y	-0-					49

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					63
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	296	2	14	9	Y	13					76
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7					83
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	312	2	40	9	Y	36					119
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					119
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			Y	-0-					119

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

12	1054	N	504	-0-	-550	-0-	504	2			Y	-0-					66
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					66
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					66
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					66
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	953	2	2	9	Y	2					68
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					68

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-	1539	2	219	9	N	199	164	1			160
01	3038	X	862	-0-	-2176	-0-	763	2	99	9	N	90	158	1			92
02	2660	X	831	-0-	-1829	-0-	736	2	95	9	N	86					178
03	2139	X	1496	-0-	-643	-0-	1329	2	167	9	N	152	170	1			160
04	2070	X	2004	-0-	-66	-0-	1945	2	59	9	N	54	168	1			46
*05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	945	2			N	-0-					47

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

12	5704	X	4312	-0-	-1392	-0-	4202	2	110	9	N	100	1	8			144
01	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	3957	2	95	9	N	86					230
02	INC G-10		3763	-0-	3763	7815	3645	2	118	9	N	107	168	1			169
03	INC G-10		3861	-0-	3861	11676	3791	2	70	9	N	64	170	1	1	8	62
04	INC G-10		3923	-0-	3923	15599	3796	2	127	9	N	115					177
*05	19382	X	3783	-0-	-15599	-0-	3704	2	79	9	N	72	152	1			97

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1612	2	198	9	N	180	164	1	1	8	78
01	2263	N	973	-0-	-1290	-0-	805	2	168	9	N	153					231
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2852	2	119	9	N	108	171	1			168
03	3100	N	9051	-0-	5951	6122	8955	2	96	9	N	87	180	1	3	8	72
*04	3000	N	8654	-0-	5654	11776	8607	2	47	9	N	43					115
*05	22055	X	10279	-0-	-11776	-0-	10248	2	31	9	N	28					143

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	2	67	9	N	61					119
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3553	2	73	9	N	66					185
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3422	2	57	9	N	52	170	1			67
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3770	2	75	9	N	68	1	8			134
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3837	2	84	9	N	76	172	1			38
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	N	64	71	1			31

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					105
01	2542	X	77	-0-	-2465	-0-	66	2	11	9	N	10	10	1			105
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-	816	2	21	9	N	19	1	8			123
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1544	2	31	9	N	28	3	8			148
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2720	2	124	9	N	113	170	1			91
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103	81	1			113

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

12	5549	X	1427	-0-	-4122	-0-	1418	2	9	9	N	8	5	8			78
01	1705	X	1125	-0-	-580	-0-	1124	2	1	9	N	1	22	1	1	8	56
*02	1372	X	1260	-0-	-112	-0-	1260	2			N	-0-					56
*03	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	1004	2	11	9	N	10	3	8			63
*04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					63
*05	1426	X	456	-0-	-970	-0-	456	2			N	-0-					63

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

12	9486	X	156	-0-	-9330	-0-	156	2			N	-0-					170
01	3751	X	836	-0-	-2915	-0-	723	2	113	9	N	103					273
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2906	2	358	9	N	325	348	1			250
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3950	2	440	9	N	400	483	1	5	8	162
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3394	2	240	9	N	218	324	1			56
*05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3692	2	240	9	N	218	169	1			105

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

12	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	2259	2	183	9	N	166	176	1			242
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	1990	2	231	9	N	210	343	1	1	8	108
02	2940	X	689	-0-	-2251	-0-	559	2	130	9	N	118					226
03	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	513	2	134	9	N	122	175	1			173
04	2940	X	1538	-0-	-1402	-0-	1396	2	142	9	N	129	298	1			4
05	2449	X	1144	-0-	-1305	-0-	1066	2	78	9	N	71	56	1			19

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

12	13981	X	2773	-0-	-11208	-0-	1985	2	788	9	N	716	868	1	1	8	199
01	5425	X	3216	-0-	-2209	-0-	2571	2	645	9	N	586	667	1			118
02	4900	X	3363	-0-	-1537	-0-	2718	2	645	9	N	586	517	1			187
03	4278	X	2752	-0-	-1526	-0-	2077	2	675	9	N	614	521	1			280
*04	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	3030	2	718	9	N	653	668	1			265
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	2568	2	685	9	N	623	804	1			84

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					78
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					78
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					78
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					78
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					78
*05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					69
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					69
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					69
03	899	X	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					69
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					69
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					69

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35					125
01	744	X	594	-0-	-150	-0-	561	2	33	9	N	30	150	1			5
02	672	X	338	-0-	-334	-0-	301	2	37	9	N	34					39
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					54
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	757	2	13	9	N	12					66
05	806	X	725	-0-	-81	-0-	714	2	11	9	N	10					76

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1483	-0-	-594	-0-	1463	2	20	9	N	18					85
01	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1526	2	21	9	N	19					104
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	1453	2	22	9	N	20					124
03	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	1281	2	12	9	N	11					135
04	1590	X	713	-0-	-877	-0-	713	2			N	-0-					135
05	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1019	2	31	9	N	28					163

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					79
01	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					79
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					79
04	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					79
*05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					56
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					56
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					56
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56
*05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					56

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	7980	-0-	-6280	-0-	7768	2	212	9	N	193	193	1			-0-
01	14260	X	8215	-0-	-6045	-0-	8054	2	161	9	N	146	83	1			63
02	12880	X	9432	-0-	-3448	-0-	9227	2	205	9	N	186	249	1			-0-
03	14260	X	8423	-0-	-5837	-0-	8235	2	188	9	N	171	169	1			2
04	13800	X	11015	-0-	-2785	-0-	10742	2	273	9	N	248	171	1			79
05	14260	X	14165	-0-	-95	-0-	13986	2	179	9	N	163	169	1			73

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					56
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10					66
02	DELQ PR		605	-0-	605	605	605	2			N	-0-					66
03	1990	X	1385	-0-	-605	-0-	1383	2	2	9	N	2					68
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					80
*05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1097	2	9	9	N	8					88

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					82
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					82
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					82
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					82
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1946	2			N	-0-					59
01	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					59
02	1876	X	1508	-0-	-368	-0-	1508	2			N	-0-					59
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					59
04	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					59
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1					10
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					11
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					13
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					13
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					39

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					14
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					14
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					14
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					20
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					20
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					20
05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					151
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18	169	1			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					1
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					3
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					4
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					21
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					23
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					46
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					46
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					46
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					46
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					22
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	900	2	154	9	N	140	162	1			-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	524	2	17	9	N	15					15
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	533	2	23	9	N	21					36
04	1020	N	797	-0-	-223	-0-	769	2	28	9	N	25					61
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	495	2	30	9	N	27					88

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	N	30					107
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	500	2	123	9	N	112	175	1			44
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	459	2	69	9	N	63					107
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	406	2	110	9	N	100	175	1			32

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	776	-0-	-588	-0-	642	2	134	9	N	122	176	1			41
01	1147	X	510	-0-	-637	-0-	416	2	94	9	N	85					126
02	952	X	342	-0-	-610	-0-	336	2	6	9	N	5					131
03	1054	X	963	-0-	-91	-0-	886	2	77	9	N	70	173	1			28
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1115	2	178	9	N	162	172	1			18
*05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1134	2	130	9	N	118					136

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					15
01	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					15
02	364	X	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					15
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
05	403	X	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					44
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					44
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	2	145	9	N	132	170	1			6
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					21

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					28
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					28
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					25
01	186	X	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					25
02	168	X	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					25
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
*05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					15
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					15
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					25
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	446	-0-	-360	-0-	446	2			N	-0-					17
01	806	X	135	-0-	-671	-0-	135	2			N	-0-					17
02	728	X	67	-0-	-661	-0-	67	2			N	-0-					17
03	434	X	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					17
04	420	X	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					17
05	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					17

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			N	-0-					94
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					94
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					95
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					78
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1505	2	117	9	N	106					129
01	2852	X	1242	-0-	-1610	-0-	1178	2	64	9	N	58	172	1			15
02	2352	X	1036	-0-	-1316	-0-	969	2	67	9	N	61					76
03	2294	X	1183	-0-	-1111	-0-	1081	2	102	9	N	93					169
04	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	1012	2	31	9	N	28	172	1			25
05	1612	X	1138	-0-	-474	-0-	1040	2	98	9	N	89					114

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					25
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					25
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					53
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					53
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

12	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					50
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					50
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					50
05	806	X	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					53
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					54
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					56
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					60
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	34	2	3	9	N	3					63
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					65

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21	9	N	19	156	1			12
01	806	X	651	-0-	-155	-0-	617	2	34	9	N	31					43
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30					73
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	846	2	36	9	N	33					106
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	833	2	35	9	N	32					138
05	899	X	898	-0-	-1	-0-	852	2	46	9	N	42	149	1			31

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					61
01	1457	X	680	-0-	-777	-0-	680	2			N	-0-					61
02	1288	X	1136	-0-	-152	-0-	1136	2			N	-0-					61
03	1426	X	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					61
04	1380	X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					61
05	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					61

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	183	2	106	9	N	96	175	1			28
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	124	2	139	9	N	126					154
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	8	2	101	9	N	92	160	1			86
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	22	2	97	9	N	88	167	1			7
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	67	2	74	9	N	67					74
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	43	2	43	9	N	39					113

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					7
01	651	X	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					7
02	616	X	427	-0-	-189	-0-	427	2			N	-0-					7
03	682	X	272	-0-	-410	-0-	272	2			N	-0-					7
04	660	X	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					7
05	527	X	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					7

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2709	2	1	9	N	1					41
01	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	3431	2	128	9	N	116	155	1			2
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6466	2	6	9	N	5					7
03	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	4098	2			N	-0-					7
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					7
05	5332	X	2206	-0-	-3126	-0-	2206	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15404	-0-	15404	27396	15019	2	385	9	N	350	520	1			132
01	0	W	20806	-0-	20806	48202	20359	2	447	9	N	406	344	1			194
02	0	W	16806	-0-	16806	65008	16433	2	373	9	N	339	347	1			186
03	0	W	15943	-0-	15943	80951	15602	2	341	9	N	310	340	1			156
04	0	W	15411	-0-	15411	96362	15099	2	312	9	N	284	175	1			265
*05	109361	X	12999	-0-	-96362	-0-	12691	2	308	9	N	280	330	1			215

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	928	-0-	-188	-0-	928	2			N	-0-					102
01	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					102
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					102
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					102
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					102
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					36
01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					36
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					36
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					36
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					37
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2			N	-0-					41
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					41
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2					43
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					44

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	283	-0-	-89	-0-	281	2	2	9	N	2					64
01	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					64
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	277	2	1	9	N	1					65
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					65
04	330	X	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					65
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					65

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

12	14B	DENY	343	-0-	343	1561	323	3	20	9	N	18					113
01	1826	X	265	-0-	-1561	-0-	242	3	23	9	N	21					134
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	180	3	26	9	N	24					158
03	651	X	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	N	5					163
*04	360	X	222	-0-	-138	-0-	204	3	18	9	N	16					179
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					179

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

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

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	643	-0-	-287	-0-	643	2			N	-0-					5
01	899	X	375	-0-	-524	-0-	375	2			N	-0-					5
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5
03	868	X	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					5
04	840	X	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					5
*05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			N	-0-					5

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					90
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					90
02	140	#	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					90
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					90
*04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					90
*05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	509	-0-	-173	-0-	505	3	4	9	N	4	1	8			112
01	682	#	531	-0-	-151	-0-	519	3	12	9	N	11	1	8			122
02	616	#	562	-0-	-54	-0-	556	3	6	9	N	5					127
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					127
*04	660	#	244	-0-	-416	-0-	244	3			N	-0-					127
*05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					127

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	101					195
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					201
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					201
*04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					201
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*04	270	#	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	271	-0-	-659	-0-	269	2	2	9	N	2					131
01	930	#	305	-0-	-625	-0-	299	2	6	9	N	5	69	1			67
02	784	#	562	-0-	-222	-0-	556	2	6	9	N	5					72
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					82
*04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	N	6					88
*05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					89

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356		4592	-0-	2236	2236	4582	2	10	9	N	9					108
01	2356		4582	-0-	2226	4462	4582	2			N	-0-					108
02	2128		1744	-0-	-384	4078	1737	2	7	9	N	6					114
03	2356		1408	-0-	-948	3130	1408	2			N	-0-					114
04	2280		1280	-0-	-1000	2130	1280	2			N	-0-					114
05	2356		993	-0-	-1363	767	993	2			N	-0-					114

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					25
01	1302	#	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					25
02	1232	#	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					25
03	1364	#	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					25
*04	1320	#	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					25
*05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					25

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					11
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					11
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					11
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					11
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	124	#	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					4
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					4
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	144	2	59	9	N	54					94
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	111	2	52	9	N	47					141
02	224	#	132	-0-	-92	-0-	98	2	34	9	N	31					172
*03	248	#	156	-0-	-92	-0-	126	2	30	9	N	27	143	1			56
*04	240	#	129	-0-	-111	-0-	108	2	21	9	N	19					75
05	217	#	164	-0-	-53	-0-	127	2	37	9	N	34					109

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

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

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

12	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2356		2413	-0-	57	57	2413	3			N	-0-					-0-
*04	1932	R	1875	-0-	-57	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*05	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

12	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, BUTTON WELL #: 2 RRCID -> 115017 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5371

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	113	-0-		-600		-0-	104	2	9	9	N	8	166	1			25
01	713	#	47	-0-		-666		-0-	40	2	7	9	N	6					31
02	364	#	51	-0-		-313		-0-	40	2	11	9	N	10					41
03	248	#	14	-0-		-234		-0-	1	2	13	9	N	12					53
04	240	#	19	-0-		-221		-0-	1	2	18	9	N	16					69
05	124	#	9	-0-		-115		-0-	1	2	8	9	N	7					76

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	50	-0-		-74		-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	8	-0-		-116		-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112	#	23	-0-		-89		-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-		-61		-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-		-59		-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	#	1	-0-		-61		-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	50	-0-		-74		-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	19	-0-		-105		-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112	#	26	-0-		-86		-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-		-61		-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-		-59		-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	#	1	-0-		-61		-0-	1	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	60	-0-		-2		-0-	60	2			N	-0-					18
01	95	R	95	-0-		-0-		-0-	95	2			N	-0-					18
02	69	R	69	-0-		-0-		-0-	69	2			N	-0-					18
03	132	R	132	-0-		-0-		-0-	132	2			N	-0-					18
*04	97	R	97	-0-		-0-		-0-	97	2			N	-0-					18
05	93	#	NO RPT	-0-		-93		-0-					N	NO RPT					18

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	46	-0-		-171		-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	217	#	49	-0-		-168		-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	196	#	50	-0-		-146		-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	217	#	5	-0-		-212		-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-		-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-		-62		-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	421	-0-		-106		-0-	42	1	379	2	N	-0-					-0-
01	527	#	278	-0-		-249		-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
02	476	#	390	-0-		-86		-0-	38	1	352	2	N	-0-					-0-
03	527	#	450	-0-		-77		-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	#	485	-0-		-25		-0-	46	1	439	2	N	-0-					-0-
05	434	#	NO RPT	-0-		-434		-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

12	341	#	199	-0-	-142	-0-	88	1	111	2	N	-0-					73
01	341	#	236	-0-	-105	-0-	88	1	148	2	N	-0-					73
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	79	1	152	2	N	-0-					73
03	248	#	224	-0-	-24	-0-	88	1	136	2	N	-0-					73
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	N	-0-					73
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					73

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					128
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

12	775	#	567	-0-	-208	-0-	552	3	15	9	N	14					99
01	775	#	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					99
02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					99
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	710	3	4	9	N	4					103
04	750	#	694	-0-	-56	-0-	693	3	1	9	N	1					104
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					104

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
01	124	#	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	295	3	6	9	N	5					37
01	310	#	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	N	5					42
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	258	3	4	9	N	4					46
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	N	7					53
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13					66
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	242	3	6	9	N	5					71

PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					146
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	2	N	-0-					146
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	9	1	4	2	N	-0-					146
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	8	1	5	2	N	-0-					146
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					146
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	3	N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	1	7	3	N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	21	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					139
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	96	2	35	9	N	32					171
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	139	1			35
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11					46
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					46
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					46

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	177					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	192	-0-	-242	-0-	191	3	1	9	N	1					89
01	558	#	386	-0-	-172	-0-	360	3	26	9	N	24					113
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	N	5					118
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					122
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					130
*05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					132

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					129
01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	1150	3	15	9	N	14					143
02	1064	#	1055	-0-	-9	-0-	1049	3	6	9	N	5					148
03	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1131	3	7	9	N	6					154
04	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1113	3	9	9	N	8					162
05	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					171

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					2
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					2
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					2
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					2
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					58
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					58
02	448	#	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					58
03	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					58
05	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	975	-0-	-48	-0-	965	2	10	9	N	9					108
01	978	R	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	N	9					117
02	896	#	882	-0-	-14	-0-	873	2	9	9	N	8					125
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	946	2	10	9	N	9					134
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10	144	1			-0-
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					79
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5					84
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					87
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					93
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					97
*05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5	1	8			101

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

12	744	#	495	-0-	-249	-0-	460	1	35	2	N	-0-					-0-
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	679	1	51	2	N	-0-					-0-
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	677	1	51	2	N	-0-					-0-
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	578	1	44	2	N	-0-					-0-
04	720	#	600	-0-	-120	-0-	558	1	42	2	N	-0-					-0-
05	806	#	708	-0-	-98	-0-	658	1	50	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
01	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
01	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					56
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	N	2					58
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					58
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					61
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					62
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					62

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					88
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					88
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					88
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					48
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					57
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					57
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					57
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					57
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

12	2170	N	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					60
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					60
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					60
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					60
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	Y	41					124
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	2	2	9	Y	2					126
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	379	2	3	9	Y	3					129
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	98	1			31
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					31
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	2			Y	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	439	-0-	-398	-0-	403	2	36	9	Y	33					80
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	526	2	47	9	Y	43	40	1			83
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	319	2	61	9	Y	55					138
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	Y	15	2	8			151
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					151
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					151

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

12	2759		1841	-0-	-918	-0-	1800	2	41	9	N	37					66
01	3490		3490	-0-	-0-	-0-	3229	2	261	9	N	237	162	1			141
02	3245		3245	-0-	-0-	-0-	3092	2	153	9	N	139	177	1			103
03	3928		3928	-0-	-0-	-0-	3756	2	172	9	N	156	175	1			84
*04	3133		3133	-0-	-0-	-0-	3021	2	112	9	N	102					186
*05	3176		3176	-0-	-0-	-0-	3052	2	124	9	N	113	156	1			143

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	810	2	4	9	N	4					250
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	899	2	2	9	N	2					252
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9					261
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					264
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					268
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	861	2	3	9	N	3					271

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	17	9	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		11	-0-	11	28	11	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	143	1	478	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	143	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	143	1	399	2	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	143	1	382	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					37
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					37
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					37
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
01	2947	N	160	-0-	-2787	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	17	7			31
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					31
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					31
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					31
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					31
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					23
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					22
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					24
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					24
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					24
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

DAMSON RESOURCES CORPORATION 198195
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	116	1	1271	2	Y	-0-					74
01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	99	1	622	2	Y	-0-					74
02	1316	N	902	-0-	-414	-0-	145	1	757	2	Y	-0-					74
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	Y	1					75
							1	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	7	69	1			13
							8	9									
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	100	1	789	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					45
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					47
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					49
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	2	N	-0-					132
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	201	1	253	2	N	-0-					132
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	102	1	301	2	N	-0-					132
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	337	1	180	2	N	-0-					132
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	202	1	212	2	N	-0-					132
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	200	1	275	2	N	-0-					132

GINNINGS COMPANY 307243
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3			N	-0-					25
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					25
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					25
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					46
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					46
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					46
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					46

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

12	651	N	539	-0-	-112	-0-	95	1	436	2	N	7	170	1			13
							8	9									
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	96	1	271	2	N	19					32
							21	9									
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	86	1	404	2	N	26					58
							29	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	469	2	N	29					87
							32	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	505	2	N	19					106
							21	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					106

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

12	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					104
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	1					105
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	100	1	476	3	N	-0-					105
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	112	1	412	3	N	-0-					105
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					105
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	2	N	-0-					12
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					12
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	N	-0-					12
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	12	1	46	2	N	-0-					12
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					12
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					16
01	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					16
02	1176	#	1128	-0-	-48	-0-	1128	2			Y	-0-					16
03	1302	#	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					16
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					16
05	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

12	4689		4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					49
01	4720		4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					49
02	4340		4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					49
03	5041		5041	-0-	-0-	-0-	5034	2	7	9	N	6					55
04	4984		4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	N	17	40	1			32
05	4650		NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					32

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KADANE CORPORATION 450038

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	6	2	Y	6					9
							7	9									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1					10
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	13					23
							14	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	10					33
							11	9									
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					33

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

12	930	N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1					108
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					108
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					108
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					108
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050

HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					15
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					15
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					15
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					15

LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205

RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					44
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					44
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 265907 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4495 - 4501

12	1829		597	-0-	-1232	-0-	541	2	56	9	N	51					207
01	1829		470	-0-	-1359	-0-	428	2	42	9	N	38					245
02	1652		400	-0-	-1252	-0-	364	2	36	9	N	33	177	1			101
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	608	2	57	9	N	52					153
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	153	1			-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	83	2	242	9	N	220	183	1			249

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					20
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

12	620	N	595	-0-	-25	-0-	83	1	512	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	86	1	544	2	N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	89	1	570	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					1
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	2	N	-0-					1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	40	1	192	2	N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	N	-0-					1
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	2	N	-0-					1
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	43	1	124	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					24
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					24
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			N	-0-					24
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					24
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					24
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	368	-0-	-1275	-0-	368	2			N	-0-					65
01	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					65
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	794	2			N	-0-					65
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					65
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					65
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					17
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					17
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852

WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					12
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					12
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					12
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	3	12	9	Y	11					81
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					81
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	3	21	9	Y	19					100
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7					107
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					107
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					107

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

12	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	3	3	9	N	3					107
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					107
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					111
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	N	3					114
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					114
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					114

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					52
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					52
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	3			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					52
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					52

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					112
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					112
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	N	-0-					112
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					112
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	29	1	60	2	N	-0-					112
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	35	1	79	2	N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					14
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					14
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					19
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					28
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	N	-0-					28
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					59
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	602	2	9	9	N	8					106
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					115
02	644	N	526	-0-	-118	-0-	523	2	3	9	N	3					118
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					123
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	380	2	3	9	N	3					126
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					126

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					88
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					88
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					88
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					88
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					61
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					61
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					61
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					61
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					61
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	3			N	-0-					15
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					15
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					15
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					15
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					91
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					91
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					91
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					91
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					70
01	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					70
02	2540		2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					70
03	2790		2712	-0-	-78	-0-	2711	3	1	9	N	1					71
04	2825		2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					71
*05	2934		2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					71

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3		N	-0-					38
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					38
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					38
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					38
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					38
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					38

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					9
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					9
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					9
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					9
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					9
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	264	2			N	-0-					7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					23
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					23
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					16
01	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					16
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					16
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					16
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

12	527	N	27	-0-	-500	-0-	21	3	6	9	N	5					130
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					130
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					130
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	90	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	234	-0-	-270	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

12	651	N	138	-0-	-513	-0-	13	1	125	2	N	-0-					31
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					31
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					31
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	49	1	268	2	N	72	180	1			42
							79	9									
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	54	1	275	2	N	83					125
							91	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	83					208
							91	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	64	180	1			92
							70	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	49	1	227	2	N	59					151
							65	9									
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	441	2	116	9	N	105	181	1			75

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					39
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					39
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					39
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					39
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					6
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					6
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					21
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					21
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					21
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
COUNTS WELL #: 1 RRCID -> 084672 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4924 - 4938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

12	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					69
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					69
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					94
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					94
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
05	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					37
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					37
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					37
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					37
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	455	3	34	9	N	31					92
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	472	3	85	9	N	77	129	1			40
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	340	3	9	9	N	8					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	3	13	9	N	12					60
04	540	N	187	-0-	-353	-0-	187	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1042	2	50	9	N	45					149
01	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-	1107	2	33	9	N	30	163	1			16
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1884	2	46	9	N	42					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2013	2	44	9	N	40	2	8			96
*04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1555	2	29	9	N	26					122
*05	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1832	2	39	9	N	35					157

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			Y	-0-					1
01	279	N	23	-0-	-256 B	-0-	23	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171 B	-0-	25	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					1
*04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	967	2	8	9	Y	7					8
*05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					19
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	2			N	-0-					19
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	593	2	2	9	N	2					21
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			N	-0-					21
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					21
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					21

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

12	93	N	9	-0-	-84	B	-0-	9	3			N	-0-				180
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				180
02	448	N	72	-0-	-376	B	-0-	72	3			N	-0-				180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-				180
*04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-				180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

12	589	N	473	-0-	-116	B	-0-	440	1	33	2	N	-0-				-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	501	1	38	2	N	-0-				-0-
02	504	N	441	-0-	-63	B	-0-	410	1	31	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	393	1	30	2	N	-0-				-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	278	1	21	2	N	-0-				-0-
05	496	N	138	-0-	-358	B	-0-	128	1	10	2	N	-0-				-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	203	1	15	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	213	1	16	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	252	1	19	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	81	1	6	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					36
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					36
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					36
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					36
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					36
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					70
01	434	#	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					70
02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					70
03	1209	#	627	-0-	-582	-0-	627	3			N	-0-					70
*04	1170	#	130	-0-	-1040	-0-	130	3			N	-0-					70
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					81
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					81
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					81
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					81
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					81
*05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					81

PURSLEY, JOHN 683191
FERRELL, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 077614 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5244 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
02	896	N	534	-0-	-362	-0-	534	2			N	-0-					93
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					93
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					93

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					35
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	5	1	238	2	N	-0-					35
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					35
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	3	1	236	2	N	-0-					35
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					35

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					60
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					82
02	INC G-10		100	-0-	100	100	85	3	15	9	Y	14					96
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					110
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	18	86	1			42
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					56

LOVING, J. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 204064 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4570 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2856	3	17	9	Y	15					199
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	33	192	1			40
02	3024	#	2558	-0-	-466	-0-	2548	3	10	9	Y	9					49
03	3348	#	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			Y	-0-					49
04	3240	#	2265	-0-	-975	-0-	2222	3	43	9	Y	39					88
05	2883	#	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					88

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	46	1	133	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	212	-0-	-222	-0-	172	1	40	3	N	-0-					12
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	444	1	91	3	N	-0-					12
02	607	R	607	-0-	-0-	-0-	507	1	94	3	N	5					17
							6	9									
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	364	1	79	3	N	6					23
							7	9									
04	510	#	278	-0-	-232	-0-	216	1	58	3	N	4					27
							4	9									
05	682	#	256	-0-	-426	-0-	200	1	52	3	N	4					31
							4	9									

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					23
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					23
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					23
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					23
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					23
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					33
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					33
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					17
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					17
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					17
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					26
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					26

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					93
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					93
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					93
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					93
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					27
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
05	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					27

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
THORNTON WELL #: 2 RRCID -> 226004 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2915 - 2925

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					67
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					71
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					73
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					73
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					74
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3					77

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					66
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					66
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					66
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					68
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	572	3	29	9	N	26					94
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	47	1	63	2	N	10					68
							11	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	79	2	N	12					80
							13	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	43	1	59	2	N	19					99
							21	9									
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	47	1	58	2	N	14	83	1			30
							15	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	17					47
							19	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		35	-0-	35	122	35	3			Y	-0-					-0-
01	135	X	13	-0-	-122	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					20
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					20
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					20
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					20
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					20

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	686	-0-	-771	-0-	206	1	480	3	N	-0-					131
01	837	#	633	-0-	-204	-0-	193	1	440	3	N	-0-					131
02	756	#	527	-0-	-229	-0-	162	1	365	3	N	-0-					131
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	184	1	414	3	N	-0-					131
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	217	1	636	3	N	23					154
							25	9									
*05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	287	1	972	3	N	41	156	1			39
							45	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	868	#	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	#	741	-0-	-43	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	2	8	9	N	7					7
05	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3	24	1			-0-
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	#	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
01	620	#	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
02	560	#	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	124	1	2691	3	N	-0-					-0-
01	2790	#	2400	-0-	-390	-0-	124	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2492	#	2266	-0-	-226	-0-	112	1	2154	3	N	-0-					-0-
03	2821	#	2680	-0-	-141	-0-	124	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	120	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					27
03	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					27
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	5	1			1
*04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	Y	4					5
*05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					11

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	1			4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1159	2	25	9	N	23					97
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6					103
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	971	2	14	9	N	13					116
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1057	2	11	9	N	10					126
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1037	2	15	9	N	14					140
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10					150

DURHAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011 - PLUGGED 04/29/11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					97
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					97
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					97
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					97
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					97
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					125
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					125
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					125
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

12	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					9
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					9
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					9
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					9
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					9
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					9

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					52
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					105
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					105
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					105
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					106
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					106
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					106

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	108	-0-	-667	-0-	108	2			N	-0-					161
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					161
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					161
04	750	N	98	-0-	-652	-0-	98	2			N	-0-					161
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1483	-0-	-1617	2664	1466	3	17	9	Y	15					26
01	3100	N	1294	-0-	-1806	858	1279	3	15	9	Y	14					40
02	2057	N	1199	-0-	-858	-0-	1190	3	9	9	Y	8					48
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	Y	5					53
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1203	3	4	9	Y	4					57
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1221	3	7	9	Y	6					63

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	487	3	100	9	N	91	171	1			15
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					25
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	409	3	15	9	N	14					39
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	475	3	11	9	N	10					49
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					57
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	N	6					63

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					66
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					66
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					66
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					66
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					66
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4					59
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					61
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					61
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					61
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					21
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					21
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					21
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					21
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8					28
02	2800	N	2978	-0-	178	178	2978	2			N	-0-					28
03	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					28
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			N	-0-					28
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	190	3	85	9	N	77	120	1			77
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	181	3	75	9	N	68					145
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-	120	1			25
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	193	3	153	9	N	139					164
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	180	3	68	9	N	62	134	1			92
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					31
01	1333	N	936	-0-	-397	-0-	885	2	51	9	N	46					77
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	905	2	37	9	N	34					111
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1119	2	114	9	N	104	169	1			46
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1149	2	138	9	N	125					171
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					171

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	3	42	9	N	38					96
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83	151	1			28
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49					77
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	120	1			49
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	3	42	9	N	38					87
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					87

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					15
01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					15
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4					19
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					25
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					35
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	N	9					44

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-					16
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					16
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	23	1	38	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	#	1122	-0-	-1172	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	2294	#	1200	-0-	-1094	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1002	-0-	-986	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GINNINGS COMPANY 307243
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11689		11689	-0-	-0-	-0-	11309	2	380	9	N	345	342	1	1	8	222
01	10347		10347	-0-	-0-	-0-	10106	2	241	9	N	219	348	1	1	8	92
02	8560		8560	-0-	-0-	-0-	8312	2	248	9	N	225	160	1			157
03	8969		8969	-0-	-0-	-0-	8773	2	196	9	N	178	323	1			12
*04	9196		9196	-0-	-0-	-0-	8966	2	230	9	N	209	167	1			54
*05	9140		9140	-0-	-0-	-0-	8912	2	228	9	N	207	166	1			95

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	178	-0-	-70	-0-	169	2	9	9	N	8					131
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	324	2	64	9	N	58					189
02	196	#	122	-0-	-74	-0-	91	2	31	9	N	28					217
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	124	2	25	9	N	23	172	1			68
04	390	#	155	-0-	-235	-0-	124	2	31	9	N	28					96
05	403	#	178	-0-	-225	-0-	167	2	11	9	N	10					106

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1214	3	25	9	N	23	165	1			29
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1183	3	23	9	N	21					50
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27					77
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	3	22	9	N	20					97
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	3	15	9	N	14					111
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	3	11	9	N	10					121

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	102	3	110	9	N	100	136	1			19
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					29
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	108	3	11	9	N	10					39
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	78	3	11	9	N	10					49
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					59
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					59

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

12	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	1016	3	10	9	N	9					122
01	1085	#	1034	-0-	-51	-0-	1019	3	15	9	N	14					136
02	980	#	910	-0-	-70	-0-	901	3	9	9	N	8					144
03	1054	#	1025	-0-	-29	-0-	1007	3	18	9	N	16					160
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					160
05	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					160

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					156
01	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					156
02	700	#	637	-0-	-63	-0-	619	3	18	9	N	16					172
03	775	#	721	-0-	-54	-0-	712	3	9	9	N	8					180
*04	173		701	-0-	528	528	688	3	13	9	N	12	177	1			15
*05	1233	R	705	-0-	-528	-0-	688	3	10	9	N	9					24

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

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

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					70
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					70
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					70
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					70
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					70

HERRING, RAY 380295
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					38
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					38
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					38
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					38
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					38
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2085	-0-	2085	2085	2085	2			N	-0-					150
02	0	W	1895	-0-	1895	3980	1892	2	3	9	N	3					153
03	0	W	1895	-0-	1895	5875	1891	2	4	9	N	4					157
*04	0	W	1798	-0-	1798	7673	1792	2	6	9	N	5					162
05	0	W	1725	-0-	1725	9398	1725	2			N	-0-					162

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	N	30					619
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30					649
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1400	2	26	9	N	24					673
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1600	2	23	9	N	21					694
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					694
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					694

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					151
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	178	2	2	9	N	2	127	1			26
05	T. A.		897	-0-	897	1077	896	2	1	9	N	1					27

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					30
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					30
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					30

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					32
03	14B DENY		6	-0-	6	68	6	3			N	-0-					32
04	14B DENY		137	-0-	137	205	137	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					34
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-

KNOBLOCH-POLAND (CONGL.) 49911 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
KISINGER UNIT WELL #: 1C RRCID -> 167452 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3978 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					73
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					73
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					73
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					63
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					63
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					63
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 096562 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					2
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					69
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	Y	2					71
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	34	1			41
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					43
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					45
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					45

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

12	1984	#	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*04	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

12	1860	#	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

12	2697	#	2373	-0-	-324	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2697	#	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2352	#	2208	-0-	-144	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2158	-0-	-322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*04	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

12	899	#	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	N	4	53	1			15
01	991	R	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					17
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19	9	N	17					34
03	899	#	806	-0-	-93	-0-	788	2	18	9	N	16					50
*04	982	R	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					53
05	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					53

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1421	-0-	-594	-0-	65	1	1356	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	61	1	1287	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2527	54	1	1125	3	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3580	48	1	1005	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		852	-0-	852	4432	38	1	814	3	Y	-0-					18
*05	6548	R	2116	-0-	-4432	-0-	95	1	2021	3	Y	-0-					18

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	#	1445	-0-	-1004	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	61	1	1290	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3123	79	1	1689	3	Y	4					22
							4	9									
03	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5018	85	1	1808	3	Y	2					24
							2	9									
04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	6728	76	1	1633	3	Y	1					25
							1	9									
*05	8594	R	1866	-0-	-6728	-0-	83	1	1780	3	Y	3					28
							3	9									

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	121	-0-	-282	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		627	-0-	627	627	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		862	-0-	862	1489	119	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		857	-0-	857	2346	122	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		919	-0-	919	3265	123	1	796	3	Y	-0-					-0-
*05	4230	R	965	-0-	-3265	-0-	123	1	842	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	683	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	1046	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	1393	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	R	148	-0-	-1393	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	#	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	89	1	1884	3	Y	2					4
							2	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3687	77	1	1635	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1935	-0-	1935	5622	86	1	1849	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7497	83	1	1777	3	Y	14					18
							15	9									
*05	9662	R	2165	-0-	-7497	-0-	97	1	2057	3	Y	10					28
							11	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	196	1	2149	3	N	139	176	1			135
							153	9									
01	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	3	N	105					240
							116	9									
02	2268	#	2225	-0-	-43	-0-	175	1	1921	3	N	117	178	1			179
							129	9									
03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2175	3	N	188	171	1			196
							207	9									
04	2430	#	2242	-0-	-188	-0-	183	1	2001	3	N	53					249
							58	9									
05	2511	#	1468	-0-	-1043	-0-	151	1	1242	3	N	68	177	1			140
							75	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	97	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

12	589	#	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-					4
01	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					4
02	476	#	217	-0-	-259	-0-	217	3			N	-0-					4
*03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					4
*04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					4
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	618	715	1			627
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150					777
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85					862
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	364	1			627
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	361	1			418
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					431

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6205 - 6332

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					34

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) //CONT.// 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					16
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	N	1					17
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	N	3					20
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6					26
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	3	9	9	N	8					34
05	1240	N	750	-0-	-490	-0-	749	3	1	9	N	1					35

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENNINGTON (BEND CONGL) 53163 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
LENNINGTON WELL #: 1 RRCID -> 106287 COMPL. DATE 06/19/1983 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5
01	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62 61	1 9	1344	3	N	55					143
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62 85	1 9	1270	3	N	77	172	1			48
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56 57	1 9	1067	3	N	52					100
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62 67	1 9	1374	3	N	61					161
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1281	3	N	64	183	1			42
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	1337	3	N	52					94

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	#	3369	-0-	-475	-0-	3369	2			N	-0-					59
01	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					59
02	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					59
03	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					59
04	4819	R	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					59
*05	5256		5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					49
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					49
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					49
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49

LOMIE (CONGL.) 54537 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BURNS, LOMIE WELL #: 1 RRCID -> 065225 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	#	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					20
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					47
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					47
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					47
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	47	1			-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					43
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

12	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	769	2	35	9	Y	32					187
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1059	2	45	9	Y	41	161	1			67
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	730	2	47	9	Y	43					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	713	2	39	9	Y	35	1	8			144
04	1050	N	685	-0-	-365 B	-0-	660	2	25	9	Y	23					167
05	868	N	742	-0-	-126 B	-0-	691	2	51	9	Y	46					213

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

12	3100	N	1463	-0-	-1637 B	6826	1394	2	69	9	N	63					147
01	3100	N	1277	-0-	-1823 B	5003	1255	2	22	9	N	20					167
02	2800	N	1425	-0-	-1375 B	3628	1364	2	61	9	N	55					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3628																	
03	3100	N	1750	-0-	-1350 B	2278	1678	2	72	9	N	65	171	1			116
*04	3000	N	1470	-0-	-1530 B	748	1441	2	29	9	N	26					142
*05	1839	N	1091	-0-	-748 B	-0-	1085	2	6	9	N	5	126	1			21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ	G-10	835	-0-	835 B	5411	833	2	2	9	N	2	18	7			45
01	3100	N	510	-0-	-2590 B	2821	510	2			N	-0-					45
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	21					N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21																	
03	275	N	254	-0-	-21 B	-0-	253	2	1	9	N	1					46
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					55
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					55
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
*04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
*05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1329	2	12	9	N	11					76
01	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1281	2	13	9	N	12					88
02	1176	N	1121	-0-	-55 B	-0-	1113	2	8	9	N	7					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1274	2	14	9	N	13					108
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					108
*05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1284	2	9	9	N	8					116

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					92
01	INC G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					92
02	INC G-10		591	-0-	591	1241	591	2			Y	-0-					92
03	INC G-10		650	-0-	650	1891	650	2			Y	-0-					92
04	INC G-10		630	-0-	630	2521	630	2			Y	-0-					92
*05	1600	N	651	-0-	-949	1572	651	2			Y	-0-					92
	STOVALL OPERATING CO.				824339												
	WIMBERLY-KIETH				WELL #: 1	RRCID -> 202953	COMPL. DATE 06/20/2004				TOTAL DEPTH 5222		PERF. 5103 - 5136				
12	310	N	48	-0-	-262	-0-	47	2	1	9	N	1					29
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					30
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					31
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					31
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					33
LYNN					56011 001	ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: YOUNG		
BFT OPERATING, L.L.C.					068493												
FUNK					WELL #: 2	RRCID -> 247606	COMPL. DATE 02/15/1987				TOTAL DEPTH 2702		PERF. 2650 - 2658				
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
LYTLE (CONGLOMERATE)					56040 666	ASSOCIATED			49B						CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN					683191												
STEPHENS					WELL #: 1	RRCID -> 043787	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5184		PERF. 5080 - 5184				
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	127	1	232	2	N	-0-					-0-
01	403	#	397	-0-	-6	-0-	155	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	139	1	223	2	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	167	1	257	2	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	166	1	253	2	N	-0-					-0-
05	403	#	335	-0-	-68	-0-	128	1	207	2	N	-0-					-0-
MP (STRAWN)					56276 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: JACK		
MARTIN PETROLEUM CORP.					530880												
HALSELL					WELL #: 1	RRCID -> 112431	COMPL. DATE 05/12/1984				TOTAL DEPTH 5145		PERF. 3530 - 3654				
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					43
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					43
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					43
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					43
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					43
	NALL OIL & GAS				599295												
	TRI-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 115866	COMPL. DATE 03/17/1985				TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3603 - 3634				
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					26
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					26
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					68
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					68
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					69
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					69

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	410	2	6	9	N	5					18
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					24
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					27
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					37
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	39	1			11
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 N	359	-0-	-230	-0-	356	2	3	9	N	3					92
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					92
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					106
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18					124
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					124

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1343	2	3	9	N	3					78
01	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1229	2			N	-0-					78
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	1100	2			N	-0-					78
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					78
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					87
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2181	2	147	9	N	134	188	1			78
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2282	2	162	9	N	147					225
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2096	2	109	9	N	99	166	1			158
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2368	2	103	9	N	94					252
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2336	2	76	9	N	69	175	1			146
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					146

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	N	-0-					82
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-	49	1			33
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	112	1	887	2	N	-0-					33
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	30					63
							33	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	2	N	25					88
							28	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					88

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	78	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	64	1	108	2	N	31					152
							34	9									
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	105	2	N	56	182	1			26
							62	9									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	58	1	105	2	N	23					49
							25	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	124	2	N	21					70
							23	9									
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	58	1	68	2	N	18					88
							20	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					88

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	124	1	566	3	N	-0-					117
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	3	N	-0-					117
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	112	1	423	3	N	-0-					117
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	124	1	366	3	N	2					119
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					119
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					119

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	145	2	51	3	N	-0-					16
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	150	2	51	3	N	-0-					16
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	140	2	49	3	N	-0-					16
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	3	N	-0-					16
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	154	2	54	3	N	-0-					16
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	160	2	54	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					23
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					23
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					23
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	4					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1148	3	15	9	N	14					50
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	N	16					66
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					76
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					102
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	3	43	9	N	39	110	1			31
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					31

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-					96
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	119	186	1			29
							131	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	302	3	Y	35					64
							39	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	58					122
							64	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	Y	58					180
							64	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					180

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					37
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					37
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					37
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					37

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1					4
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2					7
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3	8	1			2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	26	1			103
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	46	1			57
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

12	930	N	864	-0-	-66	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					24
01	DLQ G-10		901	-0-	901	901	41	1	860	3	Y	-0-					24
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1609	32	1	676	3	Y	-0-					24
03	DLQ G-10		808	-0-	808	2417	36	1	768	3	Y	4					28
							4	9									
04	DLQ G-10		744	-0-	744	3161	33	1	711	3	Y	-0-					28
*05	3100	N	301	-0-	-2799	362	14	1	287	3	Y	-0-					28

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					62
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					63
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					64
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					64
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	3	N	39	191	1			308
							43	9									
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	72	1	1507	3	N	59					367
							65	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	62	1	1298	3	N	38	169	1			236
							42	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	67	1	1428	3	N	43					279
							47	9									
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	62	1	1319	3	N	31					310
							34	9									
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	65	1	1386	3	N	35					345
							39	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					50
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					50
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	277	3	42	9	N	38					88
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					91
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	3	8	9	N	7					98
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	264	3	7	9	N	6					104

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					10
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	27	1	42	2	N	-0-					10
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	17	1	27	2	N	-0-					10
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	2	N	-0-					10
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-					10
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 136598 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4197 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					35
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					35
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			N	-0-					35
03	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					35
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	3			N	-0-					35
05	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					35

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
02	14B DENY		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					177
03	14B DENY		23	-0-	23	46	23	3			N	-0-					177
04	14B DENY		14	-0-	14	60	14	3			N	-0-					177
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					177

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1994	2	180	9	N	164	164	1			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1541	-0-	-587	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	2					7
							2	9									
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	36	1	572	3	Y	1					8
							1	9									
02	DLQ G-10		502	-0-	502	1111	21	1	479	3	Y	2					10
							2	9									
03	DLQ G-10		611	-0-	611	1722	33	1	576	3	Y	2					12
							2	9									
04	DLQ G-10		592	-0-	592	2314	39	1	551	3	Y	2					14
							2	9									
*05	2902	N	588	-0-	-2314	-0-	36	1	552	3	Y	-0-					14

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					21
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	400	3	Y	18					165
							20	9									
01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	93	1	402	3	Y	16					181
							18	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	951	81	1	357	3	Y	-0-	166	1			15
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1477	93	1	386	3	Y	43					58
							47	9									
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1962	90	1	376	3	Y	17					75
							19	9									
*05	2438	N	476	-0-	-1962	-0-	87	1	372	3	Y	15					90
							17	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33					128
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					132
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					100
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					100
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					100
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

12	10757	#	8778	-0-	-1979	-0-	8764	2	14	9	N	13					182
01	10757	#	7587	-0-	-3170	-0-	7580	2	7	9	N	6					188
02	9716	#	5162	-0-	-4554	-0-	5160	2	2	9	N	2					190
03	10323	#	9155	-0-	-1168	-0-	9146	2	9	9	N	8					198
04	8970	#	7695	-0-	-1275	-0-	7675	2	20	9	N	18					216
*05	10459	R	10459	-0-	-0-	-0-	10439	2	20	9	N	18					234

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					34
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					34
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					34
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					34
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6456	3	45	9	N	41					158
01	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6241	3	50	9	N	45					203
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	3	52	9	N	47					250
*03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6263	3	15	9	N	14					264
*04	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6070	3	33	9	N	30					294
05	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6360	3	72	9	N	65	206	1			153

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

12	1550	#	345	-0-	-1205	-0-	334	2	11	9	N	10					171
01	1550	#	1039	-0-	-511	-0-	974	2	65	9	N	59	179	1			51
02	1400	#	617	-0-	-783	-0-	607	2	10	9	N	9					60
03	1550	#	555	-0-	-995	-0-	540	2	15	9	N	14					74
04	1080	#	57	-0-	-1023	-0-	50	2	7	9	N	6					80
*05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

12	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					92
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					92
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					92
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					92
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

12	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	234	1	410	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	2	N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	189	1	411	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	895	-0-	-1337	-0-	892	3	3	9	N	3					195
01	2108	N	936	-0-	-1172	-0-	936	3			N	-0-					195
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					195
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					195
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					197
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2060	3	6	9	N	5					202

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					95
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2312	3	8	9	N	7					102
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					102
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					102
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					102
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					103

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					8
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					8
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					8
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					8
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	690	N	275	-0-	-415	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

12	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	19	1	696	2	Y	-0-				-0-
01 DLQ G-10			664	-0-	664	B	664	17	1	647	2	Y	-0-				-0-
02 DLQ G-10			562	-0-	562	B	1226	14	1	548	2	Y	-0-				-0-
03 DLQ G-10			689	-0-	689	B	1915	27	1	662	2	Y	-0-				-0-
04 DLQ G-10			673	-0-	673	B	2588	27	1	646	2	Y	-0-				-0-
*05	3331	X	743	-0-	-2588	B	-0-	29	1	714	2	Y	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1105	2	N	-0-				-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1137	2	N	-0-				-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1027	2	N	-0-				-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-	45	1	1097	2	N	-0-				-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	B	-0-	44	1	1060	2	N	-0-				-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	B	-0-	45	1	1088	2	N	-0-				-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

12	434	N	205	-0-	-229 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

12	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2790		2009	-0-	-781	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2520		1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2790		1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	1629	-0-	-861	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

12	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

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

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279		210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252		191	-0-	-61	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	279		200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	270		195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
05	279		203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					155
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					155
02	588	#	563	-0-	-25	-0-	546	3	17	9	N	15	155	1			15
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					15
*04	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					15
*05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					15

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	736	-0-	-163	-0-	699	3	37	9	N	34	66	1			93
01	899	#	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					93
02	812	#	676	-0-	-136	-0-	675	3	1	9	N	1					94
03	868	#	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					94
04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					98
*05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1050	3	8	9	N	7					105

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	48	1			-0-
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
05	434	#	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	11					92
01	1209	#	1120	-0-	-89	-0-	1110	3	10	9	Y	9					101
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	1047	3	12	9	Y	11					112
03	1209	#	1167	-0-	-42	-0-	1156	3	11	9	Y	10					122
04	1170	#	1010	-0-	-160	-0-	1004	3	6	9	Y	5	100	1			27
05	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1124	3	1	9	Y	1					28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					8
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					8
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					8
*05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					24
01	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					24
02	336	#	184	-0-	-152	-0-	184	3			Y	-0-					24
03	372	#	180	-0-	-192	-0-	174	3	6	9	Y	5					29
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	787	3	75	9	Y	68					97
*05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	803	3	86	9	Y	78					175

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3					33
01	1085	#	958	-0-	-127	-0-	955	3	3	9	Y	3					36
02	1036	#	536	-0-	-500	-0-	536	3			Y	-0-					36
03	1147	#	639	-0-	-508	-0-	639	3			Y	-0-					36
04	1110	#	1051	-0-	-59	-0-	334	1	717	3	Y	-0-					36
05	1147	#	656	-0-	-491	-0-	656	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	747	-0-	-59	-0-	383	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	505	-0-	-301	-0-	148	1	350	3	Y	6					6
							7	9									
02	728	#	287	-0-	-441	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					6
03	806	#	413	-0-	-393	-0-	67	1	345	3	Y	1					7
							1	9									
04	780	#	442	-0-	-338	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					7
05	744	#	482	-0-	-262	-0-	144	1	338	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					7
*05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	834	-0-	-282	-0-	37	1	774	3	N	21					60
							23	9									
01	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	44	1	928	3	N	50					110
							55	9									
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	41	1	865	3	N	22					132
							24	9									
03	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	50					182
							55	9									
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	20	161	1			41
							22	9									
*05	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	997	3	N	30					71
							33	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	141	1	753	3	Y	-0-					14
01	990	R	990	-0-	-0-	-0-	162	1	828	3	Y	-0-					14
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	141	1	721	3	Y	6					20
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	4					24
							4	9									
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	153	1	805	3	Y	5					29
							6	9									
*05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	149	1	756	3	Y	3					32
							3	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	-0-					-0-
01	857	R	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
*05	866	R	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					19
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					19
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					19
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					19
*05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	-0-					23
01	1612	#	1543	-0-	-69	-0-	52	1	1449	3	Y	38					61
							42	9									
02	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	8					69
							9	9									
03	1612	#	1367	-0-	-245	-0-	46	1	1318	3	Y	3					72
							3	9									
04	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1545	3	Y	10	82	1			-0-
							11	9									
05	1612	#	987	-0-	-625	-0-	33	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					8
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					8
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					8
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					8
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					8

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

12	2294	#	421	-0-	-1873	-0-	374	1	47	3	N	-0-					239
01	2294	#	1926	-0-	-368	-0-	411	1	1394	3	N	110	153	1			196
							121	9									
02	2072	#	1934	-0-	-138	-0-	391	1	1404	3	N	126	152	1			170
							139	9									
03	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1395	3	N	157					327
							173	9									
04	1860	#	1755	-0-	-105	-0-	417	1	1219	3	N	108	157	1			278
							119	9									
05	2139	#	1718	-0-	-421	-0-	428	1	1188	3	N	93	145	1			226
							102	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

12	720	R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
*05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

12	682	#	537	-0-	-145	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					29
01	682	#	577	-0-	-105	-0-	26	1	543	3	Y	7					36
							8	9									
02	616	#	603	-0-	-13	-0-	27	1	559	3	Y	15					51
							17	9									
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	24	1	534	3	Y	1					52
							1	9									
04	570	#	568	-0-	-2	-0-	25	1	534	3	Y	8					60
							9	9									
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	25	1	546	3	Y	4					64
							4	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	3	Y	-0-					189
01	589	#	518	-0-	-71	-0-	84	1	434	3	Y	-0-					189
02	532	#	331	-0-	-201	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					189
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					189
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	3	Y	-0-					189
*05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					189

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 176294 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5910 - 5928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

12	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	-0-					-0-
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	837	#	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

12	1302	#	1207	-0-	-95	-0-	55	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	51	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1148	#	1042	-0-	-106	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1271	#	1118	-0-	-153	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1059	-0-	-141	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	504	#	351	-0-	-153	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
03	589	#	383	-0-	-206	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
04	630	#	344	-0-	-286	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	651	#	378	-0-	-273	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

12	1178	#	968	-0-	-210	-0-	43	1	907	3	N	16					168
							18	9									
01	1178	#	1018	-0-	-160	-0-	45	1	943	3	N	27	148	1			47
							30	9									
02	1064	#	880	-0-	-184	-0-	37	1	792	3	N	46					93
							51	9									
03	1178	#	919	-0-	-259	-0-	41	1	865	3	N	12					105
							13	9									
04	990	#	884	-0-	-106	-0-	37	1	808	3	N	35					140
							39	9									
05	1023	#	904	-0-	-119	-0-	39	1	831	3	N	31	139	1			32
							34	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					7
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	9					16
							10	9									
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	4					20
							4	9									
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	7					27
							8	9									
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	7	1	185	3	Y	1					28
							1	9									
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					28

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

12	T. A.		297	-0-	297	297	12	1	256	3	Y	26					56
							29	9									
01	T. A.		253	-0-	253	550	11	1	212	3	Y	27					83
							30	9									
02	T. A.		284	-0-	284	834	12	1	247	3	Y	23	86	1			20
							25	9									
03	1237	R	403	-0-	-834	-0-	16	1	346	3	Y	37					57
							41	9									
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	29					86
							32	9									
*05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	29					115
							32	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					23
01	527	#	440	-0-	-87	-0-	19	1	403	3	Y	16					39
							18	9									
02	420	#	340	-0-	-80	-0-	15	1	312	3	Y	12					51
							13	9									
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	14					65
							15	9									
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	14					79
							15	9									
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	17	1	361	3	Y	8					87
							9	9									

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
*05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

12	124	#	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

12	1643	#	1501	-0-	-142	-0-	231	1	1258	3	N	11					49
							12	9									
01	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	225	1	1498	3	N	24					73
							26	9									
02	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	205	1	1342	3	N	16					89
							18	9									
03	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	243	1	1503	3	N	16					105
							18	9									
04	1680	#	1649	-0-	-31	-0-	197	1	1440	3	N	11	100	1			16
							12	9									
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	197	1	1290	3	N	6					22
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
*05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

12	575	R	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					49
01	524	R	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					49
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					49
03	496	#	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					49
04	480	#	405	-0-	-75	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					49
05	496	#	411	-0-	-85	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	1					18
							1	9									
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					18
02	196	#	72	-0-	-124	-0-	3	1	67	3	Y	2					20
							2	9									
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	7					27
							8	9									
04	210	#	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					27
05	217	#	157	-0-	-60	-0-	7	1	147	3	Y	3					30
							3	9									

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

12	558	#	354	-0-	-204	-0-	64	1	290	3	Y	-0-					6
01	527	#	345	-0-	-182	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					6
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					6
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	3	Y	-0-					6
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	3	Y	-0-					6
05	527	#	499	-0-	-28	-0-	82	1	417	3	Y	-0-					6

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	135	1	2818	3	Y	-0-					-0-
01	2790	#	2538	-0-	-252	-0-	115	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2520	#	2171	-0-	-349	-0-	73	1	2079	3	Y	17					17
							19	9									
03	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	103	1	2937	3	Y	3					20
							3	9									
04	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	3	Y	83	53	1			50
							91	9									
*05	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	3	Y	10	1	1			59
							11	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	365	-0-	-782	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					2
01	1147	#	328	-0-	-819	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					2
02	1036	#	309	-0-	-727	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					2
03	1147	#	835	-0-	-312	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					2
04	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					2
*05	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	-0-					2

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	20					20
							220	3	22	9							
*05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					20
							198	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	757	-0-	-18	-0-	26	1	728	3	Y	3					19
							3	9									
01	775	#	515	-0-	-260	-0-	18	1	488	3	Y	8	24	1			3
							9	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	Y	6					9
							7	9									
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	16					25
							18	9									
04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	10					35
							11	9									
*05	830	R	830	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	Y	4					39
							4	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	20					99
							22	9									
01	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	46	1	964	3	Y	39					138
							43	9									
02	952	#	919	-0-	-33	-0-	40	1	840	3	Y	35					173
							39	9									
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	42	1	899	3	Y	21	136	1			58
							23	9									
04	1020	#	949	-0-	-71	-0-	41	1	878	3	Y	27					85
							30	9									
05	1054	#	877	-0-	-177	-0-	38	1	810	3	Y	26					111
							29	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

12	372	#	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716

*06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

12	186	#	167	-0-	-19	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							132	3									
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							120	3									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							128	3									
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							131	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	130	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							95	3									
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							101	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-					2
01	1240	#	1018	-0-	-222	-0-	46	1	972	3	Y	-0-					2
02	1120	#	913	-0-	-207	-0-	41	1	872	3	Y	-0-					2
03	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	45	1	961	3	Y	-0-					2
04	1170	#	950	-0-	-220	-0-	42	1	907	3	Y	1					3
							1	9									
05	1147	#	918	-0-	-229	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					3

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
							123	3									
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							97	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	124	1	528	3	N	13					92
							14	9									
01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	124	1	549	3	N	19					111
							21	9									
*02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	N	15					126
							17	9									
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	N	26					152
							29	9									
04	675	R	675	-0-	-0-	-0-	120	1	554	3	N	1	78	1			75
							1	9									
*05	690	R	690	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	N	9					84
							10	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	585	-0-	-97	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	682	#	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	518	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
*05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

12	403	#	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	3	N	-0-					14
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					14
*02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					14
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					14
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					14
*05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					14

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					1
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					3
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

12	1271	#	1160	-0-	-111	-0-	1154	2	6	9	N	5					82
01	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					87
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					89
03	1147	#	597	-0-	-550	-0-	589	2	8	9	N	7					96
04	1200	#	524	-0-	-676	-0-	517	2	7	9	N	6					102
05	1240	#	557	-0-	-683	-0-	553	2	4	9	N	4					106

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

12	930	#	658	-0-	-272	-0-	657	2	1	9	N	1					86
01	899	#	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					86
02	700	#	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					86
03	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					86
04	750	#	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					86
05	713	#	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					86

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					35
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					35
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					35
03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					35
04	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	41	-0-	-610	-0-	41	3			N	-0-					17
01	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					17
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					17
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					36
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					36
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					36
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					36
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					17
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					17
04	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					17
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17					156
01	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	N	16					172
02	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25					197
03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2525	2	13	9	N	12					209
04	1890	#	1579	-0-	-311	-0-	1558	2	21	9	N	19					228
05	1953	#	1214	-0-	-739	-0-	1205	2	9	9	N	8	158	1			78

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

12	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					30
01	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					30
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					30
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					30
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					30

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

12	1922	#	1553	-0-	-369	-0-	81	1	1472	2	N	-0-					23
01	1798	#	1482	-0-	-316	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					23
02	1512	#	1243	-0-	-269	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					23
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					23
04	1500	#	1264	-0-	-236	-0-	78	1	1186	2	N	-0-					23
05	1550	#	1336	-0-	-214	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					23

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					80
01	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					80
02	252	#	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					80
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					80
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					80
*05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					70
01	713	#	215	-0-	-498	-0-	215	2			N	-0-					70
02	644	#	409	-0-	-235	-0-	409	2			N	-0-					70
03	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					70
04	630	#	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					70
*05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					70

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5					59
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					64
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5					69
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6					40
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					45

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	Y	3					48
01	899	#	738	-0-	-161	-0-	736	3	2	9	Y	2					50
02	813	R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					57
03	868	#	866	-0-	-2	-0-	859	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	840	#	696	-0-	-144	-0-	693	3	3	9	Y	3					43
*05	936	R	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					49

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1041	3	3	9	Y	3					48
01	1085	#	901	-0-	-184	-0-	899	3	2	9	Y	2					50
02	991	R	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					57
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	847	3	3	9	Y	3					43
*05	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6					49

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	571	-0-	-18	-0-	568	3	3	9	Y	3					48
01	589	#	493	-0-	-96	-0-	491	3	2	9	Y	2					50
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	Y	7					57
03	589	#	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	570	#	465	-0-	-105	-0-	462	3	3	9	Y	3					43
*05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6					49

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	756	-0-	-112	-0-	748	3	8	9	N	7					40
01	868	#	561	-0-	-307	-0-	554	3	7	9	N	6					46
02	756	#	656	-0-	-100	-0-	647	3	9	9	N	8					54
03	837	#	738	-0-	-99	-0-	729	3	9	9	N	8					62
*04	780	#	301	-0-	-479	-0-	6	9	295	99	N	5					67
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	697	3	6	9	N	5					72

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

12	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2223	1104	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		986	-0-	986	3209	986	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	4299	1090	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	5326	1027	3			N	-0-					-0-
*05	6565	R	1239	-0-	-5326	-0-	1067	3	172	9	N	156	156	1			-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

12	496	#	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	#	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

12	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

*08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	420	#	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	434	#	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	#	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	434	#	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13					158
01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28					186
02	672	#	617	-0-	-55	-0-	616	3	1	9	N	1	167	1			20
03	775	#	747	-0-	-28	-0-	736	3	11	9	N	10					30
04	750	#	724	-0-	-26	-0-	695	3	29	9	N	26					56
05	775	#	759	-0-	-16	-0-	722	3	37	9	N	34					90

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

12	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					72
01	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					72
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					72
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					72
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					72

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					153
01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					153
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					153
03	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					153
04	240	#	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					153
05	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					153

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

12	806	#	740	-0-	-66	-0-	96	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	706	-0-	-100	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	614	-0-	-114	-0-	94	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	736	-0-	-70	-0-	131	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	149	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	744	#	710	-0-	-34	-0-	121	1	589	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

12	2635	#	804	-0-	-1831	-0-	112	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	2449	#	691	-0-	-1758	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	2100	#	699	-0-	-1401	-0-	116	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	2108	#	824	-0-	-1284	-0-	157	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	1350	#	756	-0-	-594	-0-	147	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	806	#	785	-0-	-21	-0-	144	1	641	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	Y	-0-					20
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	6					26
							7	9									
02	392	#	329	-0-	-63	-0-	49	1	273	3	Y	6					32
							7	9									
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	76	1	355	3	Y	6					38
							7	9									
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	64	1	288	3	Y	4	27	1			15
							4	9									
05	434	#	318	-0-	-116	-0-	53	1	257	3	Y	7					22
							8	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	#	1091	-0-	-304	-0-	140	1	942	3	Y	8					43
							9	9									
01	1333	#	1128	-0-	-205	-0-	189	1	930	3	Y	8					51
							9	9									
02	1148	#	960	-0-	-188	-0-	146	1	808	3	Y	5					56
							6	9									
03	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	230	1	1066	3	Y	16	56	1			16
							18	9									
04	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1037	3	Y	12					28
							13	9									
*05	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1001	3	Y	11					39
							12	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	185	1	1242	3	Y	2					14
							2	9									
01	1550	#	1438	-0-	-112	-0-	242	1	1194	3	Y	2					16
							2	9									
02	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	215	1	1184	3	Y	2					18
							2	9									
03	1550	#	1427	-0-	-123	-0-	253	1	1171	3	Y	3					21
							3	9									
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	288	1	1307	3	Y	1					22
							1	9									
05	1550	#	1515	-0-	-35	-0-	257	1	1256	3	Y	2					24
							2	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	379	1	2542	3	Y	10					37
							11	9									
01	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	473	1	2329	3	Y	2					39
							2	9									
02	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	380	1	2095	3	Y	-0-					39
03	2867	R	2867	-0-	-0-	-0-	509	1	2358	3	Y	-0-					39
04	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	505	1	2292	3	Y	-0-					39
*05	2974	R	2974	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	-0-					39

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	#	1963	-0-	-207	-0-	255	1	1708	3	Y	-0-					28
01	2170	#	1729	-0-	-441	-0-	292	1	1437	3	Y	-0-					28
02	1876	#	1073	-0-	-803	-0-	165	1	908	3	Y	-0-					28
03	2077	#	1454	-0-	-623	-0-	258	1	1196	3	Y	-0-					28
04	2010	#	1452	-0-	-558	-0-	262	1	1190	3	Y	-0-					28
05	1953	#	1515	-0-	-438	-0-	257	1	1255	3	Y	3					31
							3	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

12	899	#	813	-0-	-86	-0-	105	1	708	3	Y	-0-					1
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	129	1	636	3	Y	-0-					1
02	756	#	681	-0-	-75	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					1
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	140	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
04	780	#	766	-0-	-14	-0-	138	1	628	3	Y	-0-					2
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	135	1	661	3	Y	-0-					2

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	480	#	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	366	3	89	9	N	81	81	1			-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	1443	-0-	-107	-0-	65	1	1356	3	N	20					88
							22	9									
01	1736	#	1353	-0-	-383	-0-	60	1	1257	3	N	33					121
							36	9									
02	1568	#	1093	-0-	-475	-0-	48	1	1020	3	N	23					144
							25	9									
03	1736	#	1015	-0-	-721	-0-	44	1	948	3	N	21					165
							23	9									
04	1470	#	1076	-0-	-394	-0-	48	1	1015	3	N	12					177
							13	9									
05	1457	#	1146	-0-	-311	-0-	51	1	1072	3	N	21					198
							23	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

12	T. A.		387	-0-	387	387	146	1	241	3	Y	-0-					165
01	T. A.		648	-0-	648	1035	289	1	359	3	Y	-0-	70	1			95
02	T. A.		517	-0-	517	1552	202	1	315	3	Y	-0-					95
03	2127	R	575	-0-	-1552	-0-	222	1	353	3	Y	-0-					95
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	267	1	358	3	Y	-0-					95
*05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	3	Y	-0-					95

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

12	527	#	404	-0-	-123	-0-	88	1	316	3	N	-0-					88
01	465	#	301	-0-	-164	-0-	57	1	197	3	N	43					131
							47	9									
02	392	#	301	-0-	-91	-0-	75	1	222	3	N	4					135
							4	9									
03	434	#	388	-0-	-46	-0-	91	1	284	3	N	12					147
							13	9									
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	87	1	262	3	N	23					170
							25	9									
*05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	34					204
							37	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					60
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4					64
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	21	3	6	9	Y	5					69
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	13	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6					40
*05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					46

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					3
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1198	3	2	9	Y	2					116
01	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1229	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2252	1014	3			Y	-0-					124
03	DLQ G-10		1247	-0-	1247	3499	1247	3			Y	-0-					124
04	DLQ G-10		838	-0-	838	4337	838	3			Y	-0-					124
*05	3100	N	555	-0-	-2545	1792	549	3	6	9	Y	5					129

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	5					42
							6	9									
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	120	3	Y	7					49
							8	9									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	264	6	1	123	3	Y	1					50
							1	9									
03	DLQ G-10		123	-0-	123	387	6	1	116	3	Y	1					51
							1	9									
04	DLQ G-10		135	-0-	135	522	6	1	125	3	Y	4					55
							4	9									
*05	613	N	91	-0-	-522	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					55

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					5
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					5
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	150	2	N	-0-					5
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					5
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					5
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					24
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-					24
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					24
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					24

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) //CONT.// 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

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

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

12	527	N	505	-0-	-22	-0-	449	2	56	9	N	51					80
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	446	2	51	9	N	46	83	1			43
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	336	2	61	9	N	55					98
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	482	2	85	9	N	77	94	1			81
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	2	2	9	N	2					83
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	453	2	36	9	N	33					116

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					70
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	N	13					83
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25					108
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	182	2	37	9	N	34	1	8			141
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	176	2	56	9	N	51	178	1			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	181	2	20	9	N	18					32

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
NEILL, JAMES P. 603348
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					151
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	691					842
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					1497
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	1292	1			735
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					887
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					887

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	599	-0-	-4981	-0-	584	2	15	9	N	14					72
01	5580	X	2488	-0-	-3092	-0-	2488	2			N	-0-					72
02	5040	X	1358	-0-	-3682	-0-	1358	2			N	-0-					72
03	5301	X	1968	-0-	-3333	-0-	1968	2			N	-0-					72
04	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	2107	2			N	-0-					72
*05	5580	X	2991	-0-	-2589	-0-	2988	2	3	9	N	3					75

ADKINS, R. L. CORP. 007937
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					58
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					58
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					58
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					56
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					56
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					56
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					56

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					78
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					78
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					78
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					78
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					78
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					21
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					21
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					21
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					21
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					21

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					51
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					51
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					51
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					51
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					51

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					74
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					74
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					74
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					74
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					74
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					74

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					110
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					110
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					110

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					73
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					73
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					108
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					108
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					108
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					108
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					53
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					53
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					53
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					53
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					53

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					50
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					50
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					50
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					50
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					238
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					238
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	440	3	212	9	N	193	191	1			240
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	720	3	407	9	N	370	392	1			218
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	776	3	320	9	N	291	386	1			123
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	811	3	290	9	N	264	186	1			201

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					28
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					28
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					28
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					28
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					28
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					28

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					138
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					138
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					138
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					138
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					36
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					36
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					36
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					36
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					36

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					130
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					130
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					130
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					130
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	3	185	9	N	168	72	1			133
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					133
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					133
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					133
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					133

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

12	434	N	338	-0-	-96	-0-	286	3	52	9	N	47	123	1			56
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	N	14					70
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	3	19	9	N	17					87
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	N	16					103
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

12	DLQ G-10		18027	-0-	18027	18027	18027	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21921	-0-	21921	39948	21921	3			N	-0-					-0-
02	57883	X	17935	-0-	-39948	-0-	17935	3			N	-0-					-0-
03	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-					-0-
04	19500	X	8237	-0-	-11263	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
*05	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2151	-0-	-579	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	T. A.		5362	-0-	5362	5362	5356	3	6	9	N	5					103

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	406	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	406	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	336	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	196	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	434	1	1206	3	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	2327	-0-	2327	2327	76	1	2251	3	N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

12	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	337	1	10365	3	N	-0-			-0-
01	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	355	1	10099	3	N	-0-			-0-
02	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	366	1	9594	3	N	-0-			-0-
03	11284 X	10869	-0-	-415	-0-	503	1	10366	3	N	-0-			-0-
04	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	626	1	10763	3	N	-0-			-0-
05	11036 X	10318	-0-	-718	-0-	338	1	9980	3	N	-0-			-0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

12	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	439	1	13470	3	N	-0-			-0-
01	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	444	1	12639	3	N	-0-			-0-
02	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	423	1	11078	3	N	-0-			-0-
03	11625 X	11545	-0-	-80	-0-	535	1	11010	3	N	-0-			-0-
04	11250 X	7380	-0-	-3870	-0-	406	1	6974	3	N	-0-			-0-
*05	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	534	1	15763	3	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

12	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	496	1	10100	3	N	-0-			-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	236	1	4354	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-
04	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-			-0-
05	10602 X	3773	-0-	-6829	-0-	253	1	3520	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	457	1	8579	3	N	-0-					-0-
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	324	1	8364	3	N	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	458	1	7676	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8323	-0-	-1194	-0-	537	1	7786	3	N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	646	1	10089	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	551	1	7906	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

12	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	933	1	17501	3	N	-0-					-0-
01	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	719	1	18551	3	N	-0-					-0-
02	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	946	1	15864	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	17774	-0-	-671	-0-	1147	1	16627	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	18214	-0-	-446	-0-	1096	1	17118	3	N	-0-					-0-
05	19282	X	16600	-0-	-2682	-0-	1082	1	15518	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

12	DLQ G-10		14439	-0-	14439	14439	453	1	13986	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12762	-0-	12762	27201	372	1	12390	3	N	-0-					-0-
02	39655	X	12454	-0-	-27201	-0-	441	1	12013	3	N	-0-					-0-
03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	597	1	12909	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12116	-0-	-1564	-0-	544	1	11572	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13083	-0-	-1053	-0-	566	1	12517	3	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	15689	3	N	-0-					-0-
01	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	626	1	14542	3	N	-0-					-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	346	1	13126	3	N	-0-					-0-
03	17608	X	14561	-0-	-3047	-0-	770	1	13791	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	13454	-0-	-2326	-0-	717	1	12737	3	N	-0-					-0-
05	16306	X	12672	-0-	-3634	-0-	680	1	11992	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

12	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	572	1	17645	3	N	-0-					-0-
01	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	507	1	16878	3	N	-0-					-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	491	1	13374	3	N	-0-					-0-
03	19530	X	15788	-0-	-3742	-0-	698	1	15090	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	12477	-0-	-5733	-0-	561	1	11916	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	13124	-0-	-5104	-0-	568	1	12556	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

12	DLQ G-10		12002	-0-	12002	12002	377	1	11625	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16208	-0-	16208	28210	472	1	15736	3	N	-0-					-0-
02	43634	X	15424	-0-	-28210	-0-	546	1	14878	3	N	-0-					-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	739	1	15970	3	N	-0-					-0-
04	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	684	1	14533	3	N	-0-					-0-
*05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	702	1	15524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					188
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	3	N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	114	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	190	1	2642	3	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

12	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	670	1	17070	3	N	-0-					-0-
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	722	1	16763	3	N	-0-					-0-
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	383	1	14526	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	18120	-0-	-2030	-0-	958	1	17162	3	N	-0-					-0-
04	17850	X	17457	-0-	-393	-0-	930	1	16527	3	N	-0-					-0-
*05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1008	1	17768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			N	-0-					-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9604	-0-	-6	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	7730	-0-	-1570	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	3			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	428	1	10895	3	N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	357	1	8290	3	N	-0-					-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	204	1	7750	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	9095	-0-	-9040	-0-	481	1	8614	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	9207	-0-	-3483	-0-	491	1	8716	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	8627	-0-	-2688	-0-	463	1	8164	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	177	1	5462	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

12	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	786	1	24261	3	N	-0-					-0-
01	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	935	1	31151	3	N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	996	1	27119	3	N	-0-					-0-
03	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	1346	1	29098	3	N	-0-					-0-
04	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1177	1	25025	3	N	-0-					-0-
*05	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	1172	1	25913	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

12	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	923	1	20540	3	N	-0-					-0-
01	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	808	1	16152	3	N	-0-					-0-
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	782	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	21452	X	9062	-0-	-12390	-0-	598	1	8464	3	N	-0-					-0-
04	20760	X	12523	-0-	-8237	-0-	878	1	11645	3	N	-0-					-0-
05	21452	X	3600	-0-	-17852	-0-	254	1	3346	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	527	1	11722	3	N	-0-					-0-
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	338	1	6757	3	N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	284	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	6492	-0-	-3149	-0-	428	1	6064	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	7437	-0-	-1893	-0-	521	1	6916	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	644	1	8492	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	528	1	11758	3	N	-0-					-0-
01	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	681	1	13609	3	N	-0-					-0-
02	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	665	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	16664	-0-	-3486	-0-	1099	1	15565	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	6525	-0-	-11685	-0-	457	1	6068	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	14170	-0-	-121	-0-	999	1	13171	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	333	1	15005	3	N	-0-					-0-
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	411	1	15167	3	N	-0-					-0-
02	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	330	1	12065	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	409	1	10583	3	N	-0-					-0-
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	583	1	16904	3	N	-0-					-0-
*05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	549	1	16212	3	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9450	X	8598	-0-	-852	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8503	-0-	-137	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
*05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1113	1	10036	3	N	-0-					-0-
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	1432	1	15952	3	N	-0-					-0-
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1162	1	13616	3	N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1416	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	1871	-0-	-7639	-0-	1009	1	862	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	2384	-0-	-7443	-0-	1060	1	1324	3	N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	8632	-0-	-5721	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	6583	-0-	-7307	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	669	-0-	-10181	-0-	669	3			N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	519	1	16181	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	13399	-0-	-1729	-0-	445	1	12954	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12945	-0-	-719	-0-	485	1	12460	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12748	-0-	-2380	-0-	566	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	10411	-0-	-4229	-0-	472	1	9939	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	4444	-0-	-10684	-0-	186	1	4258	3	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	204	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	219	1	6371	3	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6463	-0-	-4232	-0-	287	1	6176	3	N	-0-					-0-
04	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	482	1	10147	3	N	-0-					-0-
*05	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	823	1	18876	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	520	1	13567	3	N	-0-					-0-
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	363	1	9406	3	N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	256	1	9703	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	9613	-0-	-4461	-0-	480	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	636	1	12518	3	N	-0-					-0-
*05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	795	1	15242	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	584	1	15231	3	N	-0-					-0-
01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	627	1	16258	3	N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	316	1	12003	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	11788	-0-	-2131	-0-	588	1	11200	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11130	-0-	-2340	-0-	538	1	10592	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	7959	-0-	-5960	-0-	394	1	7565	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			Y	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	3			Y	-0-					-0-
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
12	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	3			Y	-0-					-0-
01	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			Y	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	10598	-0-	-1430	-0-	10598	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	10792	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10563	-0-	-938	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	273	1	12306	3	N	-0-			-0-
01	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	296	1	10928	3	N	-0-			-0-
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	315	1	11526	3	N	-0-			-0-
03	17112	X	11768	-0-	-5344	-0-	380	1	11388	3	N	-0-			-0-
04	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	704	1	20388	3	N	-0-			-0-
*05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	811	1	23946	3	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	336	1	10477	3	N	-0-			-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	315	1	9162	3	N	-0-			-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	310	1	7966	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	3970	-0-	-9360	-0-	176	1	3794	3	N	-0-			-0-
04	12210	X	1094	-0-	-11116	-0-	50	1	1044	3	N	-0-			-0-
*05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	542	1	12431	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

12	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	505	1	7648	3	N	-0-			-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	373	1	5357	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	364	1	5049	3	N	-0-			-0-
03	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	705	1	7514	3	N	-0-			-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	678	1	8583	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	6384	-0-	-1769	-0-	545	1	5839	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	361	1	4982	3	N	-0-			-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	501	1	6986	3	N	-0-			-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	304	1	4018	3	N	-0-			-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	524	1	5282	3	N	-0-			-0-
04	7260	X	618	-0-	-6642	-0-	54	1	564	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	4467	-0-	-3035	-0-	407	1	4060	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	-0-			-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	377	1	9770	3	N	-0-			-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	274	1	10401	3	N	-0-			-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	562	1	10697	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	5121	-0-	-4689	-0-	247	1	4874	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	4292	-0-	-7519	-0-	213	1	4079	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	319	1	8327	3	N	-0-			-0-
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	412	1	10696	3	N	-0-			-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	248	1	9408	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	7406	-0-	-4529	-0-	370	1	7036	3	N	-0-			-0-
04	11550	X	10364	-0-	-1186	-0-	501	1	9863	3	N	-0-			-0-
05	11098	X	9806	-0-	-1292	-0-	486	1	9320	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	458	1	11931	3	N	-0-			-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	261	1	6782	3	N	-0-			-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	229	1	8688	3	N	-0-			-0-
03	14322	X	10280	-0-	-4042	-0-	513	1	9767	3	N	-0-			-0-
04	12000	X	9615	-0-	-2385	-0-	465	1	9150	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	11416	-0-	-984	-0-	566	1	10850	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	-0-			-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	573	-0-	-2465	-0-	29	1	544	3	N	-0-			-0-
04	810	X	221	-0-	-589	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	22	1	419	3	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-			-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	168	1	3547	3	N	-0-			-0-
*05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	465	1	10669	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	616	1	8500	3	N	-0-			-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	687	1	9583	3	N	-0-			-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	605	1	8003	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	4410	-0-	-4704	-0-	398	1	4012	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	8535	-0-	-1395	-0-	749	1	7786	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	6510	-0-	-3751	-0-	593	1	5917	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

12	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	289	1	18803	3	N	-0-			-0-
01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	147	1	9543	3	N	-0-			-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	3			N	-0-			-0-
03	21018	X	9250	-0-	-11768	-0-	133	1	9117	3	N	-0-			-0-
04	19440	X	14558	-0-	-4882	-0-	173	1	14385	3	N	-0-			-0-
05	19096	X	15803	-0-	-3293	-0-	248	1	15555	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	3	N	-0-					-0-
01	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	285	1	18491	3	N	-0-					-0-
02	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	282	1	19268	3	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	230	1	19119	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	13060	-0-	-6408	-0-	205	1	12855	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1228	1	7966	3	N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1183	1	7612	3	N	-0-					-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1064	1	6803	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	7452	-0-	-1755	-0-	1248	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8313	-0-	-597	-0-	1274	1	7039	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	7700	-0-	-1507	-0-	1190	1	6510	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	53	-0-	-277	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	3	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	558	1	13360	3	N	-0-					-0-
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	462	1	12748	3	N	-0-					-0-
*05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	438	1	24038	3	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	239	1	4440	3	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	232	1	5075	3	N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	3875	-0-	-2511	-0-	155	1	3720	3	N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	228	1	6309	3	N	-0-					-0-
*05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	275	1	15113	3	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	451	1	8386	3	N	-0-					-0-
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	458	1	9994	3	N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	399	1	3084	3	Y	-0-			22
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	399	1	2605	3	Y	-0-			22
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-			22
03	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-			22
04	3780	X	2273	-0-	-1507	-0-	28	1	2245	3	Y	-0-			22
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-			22

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	3			N	-0-			-0-
01	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	3			N	-0-			-0-
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	3			N	-0-			-0-
03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	3			N	-0-			-0-
04	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	3			N	-0-			-0-
*05	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	21733	3			N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1040	1	8453	3	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14880	X	15	-0-	-14865	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	13830	X	8	-0-	-13822	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	520	1	4226	3	N	-0-			-0-
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-			-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	1300	1	7017	3	N	-0-			-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1612	1	7202	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	4912	-0-	-2108	-0-	1560	1	3352	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	3841	-0-	-5366	-0-	1612	1	2229	3	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

12	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			N	-0-			-0-
01	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-			-0-
02	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-			-0-
03	18755	X	15932	-0-	-2823	-0-	15932	3			N	-0-			-0-
04	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	3			N	-0-			-0-
05	17825	X	14886	-0-	-2939	-0-	14886	3			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

12	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	409	1	12556	3	N	-0-			-0-
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	N	-0-			-0-
02	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	515	1	13505	3	N	-0-			-0-
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	885	1	18225	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	10683	-0-	-4707	-0-	587	1	10096	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	14262	-0-	-1269	-0-	467	1	13795	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	510	1	24183	3	N	-0-					-0-
01	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	541	1	24314	3	N	-0-					-0-
02	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	580	1	22030	3	N	-0-					-0-
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	826	1	23892	3	N	-0-					-0-
04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	788	1	23052	3	N	-0-					-0-
*05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	671	1	19808	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	287	1	13616	3	N	-0-					-0-
01	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	346	1	15561	3	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	351	1	13316	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	540	1	15624	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	15259	-0-	-2771	-0-	504	1	14755	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	10309	-0-	-5594	-0-	338	1	9971	3	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

12	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	721	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	721	1	20981	3	N	-0-					-0-
02	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	668	1	17173	3	N	-0-					-0-
03	26939	X	24353	-0-	-2586	-0-	1081	1	23272	3	N	-0-					-0-
04	22530	X	21318	-0-	-1212	-0-	967	1	20351	3	N	-0-					-0-
05	23188	X	15920	-0-	-7268	-0-	665	1	15255	3	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	475	1	14594	3	N	-0-					-0-
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	518	1	14732	3	N	-0-					-0-
02	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	460	1	12061	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	11095	-0-	-4374	-0-	514	1	10581	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	2753	-0-	-12007	-0-	151	1	2602	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	14227	-0-	-1025	-0-	466	1	13761	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	661	1	5729	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	336	1	2268	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	340	-0-	-6046	-0-	58	1	282	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	582	1	5927	3	N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	623	1	5944	3	N	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	579	1	5586	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	659	1	5479	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	4016	-0-	-2434	-0-	442	1	3574	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	3295	-0-	-3525	-0-	294	1	3001	3	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

12	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	3			N	-0-					-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	3			N	-0-					-0-
03	24118	X	11772	-0-	-12346	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
04	21840	X	9712	-0-	-12128	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
05	19313	X	9552	-0-	-9761	-0-	9552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	334	1	15831	3	N	-0-			-0-
01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	436	1	15696	3	N	-0-			-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	374	1	14190	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	542	1	15671	3	N	-0-			-0-
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	537	1	15715	3	N	-0-			-0-
*05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	540	1	15946	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	31	X	32	-0-	1	1	32	3			N	-0-			-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

12	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	348	1	22646	3	N	-0-			-0-
01	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	374	1	24221	3	N	-0-			-0-
02	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	3			N	-0-			-0-
03	26288	X	25757	-0-	-531	-0-	371	1	25386	3	N	-0-			-0-
04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	303	1	25131	3	N	-0-			-0-
05	24583	X	17671	-0-	-6912	-0-	277	1	17394	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	103	1	6710	3	N	-0-			-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	6059	3	N	-0-			-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	144	1	9874	3	N	-0-			-0-
04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	194	1	16075	3	N	-0-			-0-
*05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	201	1	12636	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	549	1	9458	3	N	-0-			-0-
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	467	1	9214	3	N	-0-			-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	246	1	3738	3	N	-0-			-0-
03	11780	X	6728	-0-	-5052	-0-	479	1	6249	3	N	-0-			-0-
04	9690	X	5457	-0-	-4233	-0-	393	1	5064	3	N	-0-			-0-
05	10013	X	1397	-0-	-8616	-0-	103	1	1294	3	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	368	1	11289	3	N	-0-			-0-
01	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	396	1	11251	3	N	-0-			-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	353	1	9249	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	10111	-0-	-3219	-0-	468	1	9643	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	2844	-0-	-8616	-0-	156	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	11656	X	2306	-0-	-9350	-0-	76	1	2230	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		663	-0-	663	663	22	1	641	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	401	1	3470	3	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	685	1	4622	3	N	-0-					-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	829	1	5945	3	N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1011	1	7373	3	N	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1065	1	6586	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	5726	-0-	-1776	-0-	980	1	4746	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	710	1	7226	3	N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	754	1	7191	3	N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	641	1	6184	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	7819	-0-	-954	-0-	839	1	6980	3	N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	912	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	670	1	6844	3	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	597	1	4435	3	N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	576	1	3394	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	769	1	13243	3	N	-0-					-0-
01	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	721	1	14239	3	N	-0-					-0-
02	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	923	1	14046	3	N	-0-					-0-
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1104	1	14410	3	N	-0-					-0-
04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1107	1	14250	3	N	-0-					-0-
*05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1306	1	16346	3	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	3			N	-0-					-0-
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	14302	-0-	-6964	-0-	14302	3			N	-0-					-0-
04	19260	X	15003	-0-	-4257	-0-	15003	3			N	-0-					-0-
05	19313	X	12463	-0-	-6850	-0-	12463	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3086	3	N	-0-			-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	406	1	2393	3	N	-0-			-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	632	1	1685	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	909	1	2010	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	934	1	2744	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	905	1	1919	3	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2567	3	N	-0-			-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
04	7890	X	11	-0-	-7879	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	51	-0-	-2615	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-			-0-
01	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-			-0-
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-			-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	3			N	-0-			-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	3			N	-0-			-0-
*05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	3			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23365	3			N	-0-			-0-
01	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	3			N	-0-			-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	3			N	-0-			-0-
03	24862	X	7662	-0-	-17200	-0-	7662	3			N	-0-			-0-
04	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	32729	3			N	-0-			-0-
*05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28839	3			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	615	1	12526	3	N	-0-			-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	539	1	9930	3	N	-0-			-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	648	1	11939	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	15589	-0-	-3228	-0-	991	1	14598	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	15723	-0-	-2487	-0-	981	1	14742	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	805	1	11201	3	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	873	1	17761	3	N	-0-			-0-
01	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	1318	1	24277	3	N	-0-			-0-
02	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	1258	1	23182	3	N	-0-			-0-
03	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1664	1	24526	3	N	-0-			-0-
04	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1608	1	24159	3	N	-0-			-0-
05	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	1216	1	16933	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	25744	3			N	-0-					-0-
01	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	38229	3			N	-0-					-0-
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	25936	3			N	-0-					-0-
03	30039	X	28830	-0-	-1209	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
04	29070	X	26537	-0-	-2533	-0-	26537	3			N	-0-					-0-
05	30039	X	25695	-0-	-4344	-0-	25695	3			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	679	1	17414	3	N	-0-					-0-
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	18104	X	3412	-0-	-14692	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	17520	X	3655	-0-	-13865	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	3495	-0-	-14609	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
*05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	22315	3			N	-0-					-0-
01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22498	3			N	-0-					-0-
02	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22092	-0-	-2398	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	19768	-0-	-3932	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	21645	-0-	-861	-0-	21645	3			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	25130	3			N	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-					-0-
03	30132	X	19190	-0-	-10942	-0-	19190	3			N	-0-					-0-
04	28650	X	24889	-0-	-3761	-0-	24889	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	26033	-0-	-1464	-0-	26033	3			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	2745	-0-	-4509	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	1495	-0-	-5759	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	48	1	2289	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	529	1	25100	3	N	-0-					-0-
01	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	640	1	28760	3	N	-0-					-0-
02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	679	1	25792	3	N	-0-					-0-
03	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	963	1	27837	3	N	-0-					-0-
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	891	1	26065	3	N	-0-					-0-
*05	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	918	1	27122	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		443	-0-	443	443	15	1	428	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		4307	-0-	4307	4750	954	1	3353	3	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

12	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	467	1	22172	3	N	-0-					-0-
01	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	560	1	20668	3	N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	523	1	19841	3	N	-0-					-0-
03	24986	X	17557	-0-	-7429	-0-	348	1	17209	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	842	1	24628	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	20152	-0-	-2478	-0-	660	1	19492	3	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	339	1	16064	3	N	-0-					-0-
01	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	422	1	15591	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	249	1	9466	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	10661	-0-	-13395	-0-	595	1	10066	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	16685	-0-	-2815	-0-	551	1	16134	3	N	-0-					-0-
*05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	670	1	19792	3	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	354	1	10878	3	N	-0-					-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	224	1	6372	3	N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	23777	X	254	-0-	-23523	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	1357	-0-	-16463	-0-	75	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	6130	-0-	-5092	-0-	201	1	5929	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	550	1	26096	3	N	-0-					-0-
01	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	687	1	24702	3	N	-0-					-0-
02	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	592	1	22479	3	N	-0-					-0-
03	25544	X	25543	-0-	-1	-0-	854	1	24689	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	23046	-0-	-1674	-0-	761	1	22285	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	23449	-0-	-2095	-0-	768	1	22681	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10440	X	8825	-0-	-1615	-0-	8824	3	1	9	N	1					43
10	10881	X	9153	-0-	-1728	-0-	9143	3	10	9	N	9					52
11	10530	X	9545	-0-	-985	-0-	9545	3			N	-0-					52
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7422	3	18	9	N	16					68
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					68
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					68
03	9300	X	7736	-0-	-1564	-0-	7736	3			N	-0-					68
04	9000	X	7418	-0-	-1582	-0-	7418	3			N	-0-					68
05	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	3			N	-0-					68

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	338	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	552	1	20966	3	N	-0-					-0-
03	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	725	1	20960	3	N	-0-					-0-
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	786	1	23002	3	N	-0-					-0-
*05	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	652	1	19265	3	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3			N	-0-					-0-
01	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	3			N	-0-					-0-
02	32768	X	32768	-0-	-0-	-0-	32768	3			N	-0-					-0-
03	39928	X	35888	-0-	-4040	-0-	35888	3			N	-0-					-0-
04	37080	X	33600	-0-	-3480	-0-	33600	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	33323	-0-	-4094	-0-	33323	3			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCASLAND, T.R. SWD WELL #: 1 RRCID -> 225738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10444	-0-	-995	-0-	10444	2			Y	-0-					158
01	11439	X	10355	-0-	-1084	-0-	10355	2			Y	-0-					158
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10225	2	35	9	Y	32					190
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11818	2	2	9	Y	2	157	1			35
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12472	2	48	9	Y	44					79
*05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	2	2	9	Y	2					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	363 55	1 9	2510	2	Y	50					159
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	363 43	1 9	2875	2	Y	39					198
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	350 7	1 9	2222	2	Y	6					204
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	388 47	1 9	2385	2	Y	43	184	1			63
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	375 47	1 9	2694	2	Y	43					106
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	375 17	1 9	1984	2	Y	15					121

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	605	-0-	-2681	-0-	604	2	1	9	N	1					31
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					31
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					31
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					31
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					31
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

KIWI MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 238321 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6028 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	363	1	3778	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	350	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	350	1	3643	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	388	1	3309	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	375	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3352	-0-	-1081	-0-	375	1	2977	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3564	2	10	9	Y	9					82
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					82
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	3099	2	48	9	Y	44					126
03	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3203	2	10	9	Y	9					135
04	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	3365	2	2	9	Y	2					137
05	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3447	2	4	9	Y	4					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	7729	2	6	9	Y	5					68
01	9548	X	7776	-0-	-1772	-0-	7772	2	4	9	Y	4					72
02	8624	X	7187	-0-	-1437	-0-	7175	2	12	9	Y	11					83
03	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8103	2	63	9	Y	57					140
04	8100	X	7167	-0-	-933	-0-	7166	2	1	9	Y	1					141
05	7967	X	7486	-0-	-481	-0-	7472	2	14	9	Y	13					154

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KATE WELL #: 3H RRCID -> 239740 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6607 - 8202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 9315

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 9557

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

12	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4197	-0-	-115	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
*05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

12	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5939	-0-	-809	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

12	4433	X	2205	-0-	-2228	-0-	650	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4424	X	955	-0-	-3469	-0-	425	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	555	-0-	-4343	-0-	350	1	205	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	775	1	1948	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

12	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 9879

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

12	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6406	-0-	-342	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6266	-0-	-1054	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					84
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					84
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	2590	2			N	-0-					84
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					84
04	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					84
05	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					84

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 8335

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

12	6634	X	3062	-0-	-3572	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

12	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	620	1	8872	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	3947	-0-	-6004	-0-	380	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 259039 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					183
01	1209	N	255	-0-	-954	-0-	230	3	25	9	N	23	1	8			205
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	3			N	-0-					205
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					205
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					205
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					15
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					15
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					123
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					123
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					153
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					153
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

12	3658	X	692	-0-	-2966	-0-	692	3			N	-0-					18
01	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	1454	3			N	-0-					18
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					18
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					18
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					18
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					70
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					70
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					70
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					70
*04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					70
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	4685	-0-	-2662	-0-	4685	2			N	-0-					152
01	7316	X	4425	-0-	-2891	-0-	4383	2	42	9	N	38	45	1			145
02	6608	X	4195	-0-	-2413	-0-	4195	2			N	-0-					145
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	228	1	4549	2	N	16					161
							18	9									
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	530	1	3778	2	N	-0-					161
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			N	-0-					161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

12	7223	X	6080	-0-	-1143	-0-	6060	3	20	9	N	18					112
01	6138	X	5744	-0-	-394	-0-	5683	3	61	9	N	55					167
02	5516	X	5300	-0-	-216	-0-	5298	3	2	9	N	2	151	1			18
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					18
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	5623	3			N	-0-					18
05	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5561	3	26	9	N	24					42

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					84
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3581	3	3	9	N	3	62	1			25
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	3	9	9	N	8					33
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3547	3	11	9	N	10					43
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3278	3	8	9	N	7					50
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3615	3	6	9	N	5					55

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

12	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4265	3			N	-0-					122
01	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	4067	3			N	-0-					122
02	4060	X	3345	-0-	-715	-0-	3345	3			N	-0-					122
03	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					122
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	3587	3			N	-0-					122
05	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3642	3	9	9	N	8	72	1			58

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4046	-0-	-1472	-0-	4027	3	19	9	N	17					47
01	5518	X	5464	-0-	-54	-0-	5422	3	42	9	N	38					85
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4308	3	29	9	N	26	88	1			23
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5035	3	19	9	N	17					40
04	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	4776	3	24	9	N	22					62
05	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4468	3	28	9	N	25	52	1			35

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					26
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	3	2	9	N	2					28
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	3	13	9	N	12					40
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					40
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3629	3	20	9	N	18					58
*05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					58

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					29
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6228	3	21	9	N	19					48
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3950	3	23	9	N	21	52	1			17
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6126	3	11	9	N	10					27
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	N	10					37
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6014	3	7	9	N	6					43

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	11	N	-0-	-0-	-11	-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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					63
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6727	3	54	9	N	49					112
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6039	3	37	9	N	34	103	1			43
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5842	3	41	9	N	37					80
04	6570	X	5608	-0-	-962	-0-	5580	3	28	9	N	25					105
05	6789	X	5694	-0-	-1095	-0-	5669	3	25	9	N	23	96	1			32

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	3	17	9	N	15					40
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3699	3	20	9	N	18					58
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	3	13	9	N	12					70
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	3	20	9	N	18					88
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2836	3	11	9	N	10					98
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2882	3	20	9	N	18	83	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3558	-0-	-2208	-0-	3480	3	78	9	N	71					84
01	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3832	3	31	9	N	28					112
02	4564	X	4348	-0-	-216	-0-	4230	3	118	9	N	107	62	1			157
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6139	3	70	9	N	64	169	1			52
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4807	3	57	9	N	52					104
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4913	3	47	9	N	43	52	1			95

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7003	-0-	-623	-0-	6918	3	85	9	N	77					130
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7581	3	188	9	N	171	192	1			109
02	6944	X	6844	-0-	-100	-0-	6698	3	146	9	N	133	117	1			125
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8727	3	142	9	N	129	209	1			45
04	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	7237	3	81	9	N	74					119
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7388	3	73	9	N	66	90	1			95

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					108
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					108
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					108
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					108
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					108
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5					113
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					113
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					113
*02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					113
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					113
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					113
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					113

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3058	N	2709	-0-	-349	-0-	2709	3			N	-0-					188
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					188
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					188
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					188
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					188
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					188

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2117	3	61	9	N	55	119	1			28
01	3038	X	843	-0-	-2195	-0-	788	3	55	9	N	50					78
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2911	3	85	9	N	77	97	1			58
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	3	81	9	N	74					132
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4722	3	41	9	N	37	141	1			28
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4394	3	70	9	N	64					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2695	3	14	9	N	13	66	1			37
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3784	3	52	9	N	47					84
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3305	3	40	9	N	36	85	1			35
03	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2970	3	36	9	N	33					68
04	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	2886	3	34	9	N	31	69	1			30
05	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	2526	3	50	9	N	45					75

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

12	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	4374	3	7	9	N	6					50
01	5115	X	3964	-0-	-1151	-0-	3950	3	14	9	N	13	41	1			22
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4703	3	23	9	N	21					43
03	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4559	3	17	9	N	15					58
04	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	4102	3	13	9	N	12	37	1			33
05	5115	X	4058	-0-	-1057	-0-	4052	3	6	9	N	5					38

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

12	9548	X	7099	-0-	-2449	-0-	7062	3	37	9	N	34					94
01	9548	X	6951	-0-	-2597	-0-	6889	3	62	9	N	56	137	1			13
02	7140	X	6084	-0-	-1056	-0-	6054	3	30	9	N	27					40
03	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6928	3	66	9	N	60					100
04	7080	X	6725	-0-	-355	-0-	6677	3	48	9	N	44	136	1			8
05	7099	X	6521	-0-	-578	-0-	6515	3	6	9	N	5					13

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	2509	3	37	9	N	34					144
01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	3184	3	37	9	N	34	112	1			66
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2722	3	20	9	N	18					84
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2684	3	31	9	N	28	79	1			33
04	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2425	3	25	9	N	23					56
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2868	3	30	9	N	27					83

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					96
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					96
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					96
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					96
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	67	3			N	-0-					96
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					96

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	5343	3	41	9	N	37	28	1			144
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7184	3	62	9	N	56	138	1			62
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6244	3	42	9	N	38					100
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6152	3	48	9	N	44	91	1			53
04	7020	X	6236	-0-	-784	-0-	6191	3	45	9	N	41					94
05	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6991	3	44	9	N	40	93	1			41

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	3			N	-0-					88
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					88
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8116	3	17	9	N	15	72	1			31
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					31
04	8670	X	7898	-0-	-772	-0-	7890	3	8	9	N	7					38
05	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	6556	3	7	9	N	6					44

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1809	3	31	9	N	28					69
01	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	1933	3	34	9	N	31					100
02	2268	X	2178	-0-	-90	-0-	2126	3	52	9	N	47	106	1			41
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2236	3	17	9	N	15					56
04	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1744	3	11	9	N	10					66
05	2418	X	984	-0-	-1434	-0-	981	3	3	9	N	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	4268	3	23	9	N	21	64	1			63
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8199	3	47	9	N	43					106
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	3	41	9	N	37	102	1			41
03	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5625	3	65	9	N	59					100
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8272	3	81	9	N	74	102	1			72
*05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8433	3	99	9	N	90	99	1			63

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7058	3	43	9	N	39	83	1			41
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10862	3	76	9	N	69					110
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9345	3	22	9	N	20	89	1			41
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9343	3	37	9	N	34					75
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9573	3	28	9	N	25					100
*05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9500	3	7	9	N	6	87	1			19

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	786	-0-	-1322	-0-	778	3	8	9	N	7					67
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1842	3	25	9	N	23					90
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	N	7					97
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2930	3	36	9	N	33	98	1			32
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3256	3	44	9	N	40					72
*05	3100	N	3014	-0-	-86	214	2983	3	31	9	N	28					100

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3614	-0-	-1067	-0-	3596	3	18	9	N	16	81	1			27
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4084	3	25	9	N	23					50
02	4228	X	3492	-0-	-736	-0-	3490	3	2	9	N	2					52
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4329	3	35	9	N	32					84
04	3990	X	2906	-0-	-1084	-0-	2897	3	9	9	N	8					92
05	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	4003	3	11	9	N	10					102

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1797	3	20	9	N	18					78
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4953	3	19	9	N	17					95
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2542	3	13	9	N	12					107
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	N	23	113	1			17
04	2460	X	1088	-0-	-1372	-0-	1077	3	11	9	N	10					27
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3951	3	12	9	N	11					38

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4709	-0-	-1770	-0-	4695	3	14	9	N	13					88
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6743	3	47	9	N	43	100	1			31
02	5852	X	5126	-0-	-726	-0-	5098	3	28	9	N	25					56
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6482	3	45	9	N	41					97
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6655	3	31	9	N	28					125
05	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5650	3	26	9	N	24	86	1			63

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6092	-0-	-2588	-0-	6085	3	7	9	Y	6					97
01	8680	X	3005	-0-	-5675	-0-	2995	3	10	9	Y	9					106
02	7840	X	4220	-0-	-3620	-0-	4220	3			Y	-0-					106
03	6944	X	5356	-0-	-1588	-0-	5356	3			Y	-0-	64	1			42
*04	6180	X	4093	-0-	-2087	-0-	4093	3			Y	-0-					42
05	6107	X	3113	-0-	-2994	-0-	3111	3	2	9	Y	2					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	958	-0-	-1429	-0-	945	3	13	9	N	12	99	1	30
01	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1186	3	87	9	N	79	65	1	44
02	1400	N	1121	-0-	-279	-0-	1095	3	26	9	N	24			68
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1376	3	127	9	N	115	79	1	104
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1750	3	73	9	N	66			170
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1424	3	84	9	N	76	94	1	152

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			185
01	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	3			N	-0-			185
02	2156	X	668	-0-	-1488	-0-	668	3			N	-0-			185
03	2387	N	770	-0-	-1617	-0-	770	3			N	-0-			185
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-			185
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			185

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			75
01	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	579	3			N	-0-			75
02	2800	N	3058	-0-	258	258	3058	3			N	-0-			75
03	3100	N	3093	-0-	-7	251	3093	3			N	-0-			75
04	1269	N	1018	-0-	-251	-0-	1018	3			N	-0-			75
05	2728	X	220	-0-	-2508	-0-	220	3			N	-0-			75

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5911	3	79	9	N	72	155	1	22
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7073	3	165	9	N	150	89	1	83
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6249	3	106	9	N	96	157	1	22
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6956	3	226	9	N	205	152	1	75
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6778	3	156	9	N	142	162	1	55
*05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7272	3	100	9	N	91			146

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5368	-0-	-2971	-0-	5326	3	42	9	N	38					138
01	8339	X	4278	-0-	-4061	-0-	4255	3	23	9	N	21	78	1			81
02	7532	X	6385	-0-	-1147	-0-	6343	3	42	9	N	38	28	1			91
03	8308	X	5826	-0-	-2482	-0-	5780	3	46	9	N	42	89	1			44
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6744	3	31	9	N	28					72
05	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6669	3	28	9	N	25					97

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	3			Y	-0-					56
01	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	3147	3	18	9	Y	16					72
02	3248	X	2132	-0-	-1116	-0-	2129	3	3	9	Y	3					75
03	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	2407	3			Y	-0-					75
*04	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	3			Y	-0-					75
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5201	3	7	9	Y	6					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					47
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					47
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					47
*09	480	X	183	-0-	-297	-0-	183	3			Y	-0-					47
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					47
*11	480	X	228	-0-	-252	-0-	228	3			Y	-0-					47
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					47
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4960	X	3493	-0-	-1467	-0-	3493	3			Y	-0-					85
*11	4050	X	3664	-0-	-386	-0-	3664	3			Y	-0-					85
*12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	2792	3			Y	-0-					85
*01	3782	X	922	-0-	-2860	-0-	922	3			Y	-0-					85
*02	3444	X	2220	-0-	-1224	-0-	2220	3			Y	-0-					85
*03	3813	X	2654	-0-	-1159	-0-	2654	3			Y	-0-					85
*04	3690	X	1682	-0-	-2008	-0-	1682	3			Y	-0-					85
*05	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			Y	-0-					85

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12665	-0-	-2339	-0-	12662	3	3	9	N	3					97
01	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13208	3	18	9	N	16					113
02	12236	X	11844	-0-	-392	-0-	11816	3	28	9	N	25					138
03	13547	X	12843	-0-	-704	-0-	12822	3	21	9	N	19					157
04	12810	X	12264	-0-	-546	-0-	12247	3	17	9	N	15					172
05	13237	X	11571	-0-	-1666	-0-	11564	3	7	9	N	6					178

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3345	-0-	-1708	-0-	3324	3	21	9	Y	19					91
01	5053	X	1789	-0-	-3264	-0-	1786	3	3	9	Y	3					94
02	4732	X	3376	-0-	-1356	-0-	3363	3	13	9	Y	12					106
03	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	4676	3	13	9	Y	12	55	1			63
*04	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	4428	3	3	9	Y	3					66
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					66

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13629	-0-	-1468	-0-	13629	3			N	-0-					50
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	3			N	-0-					50
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			N	-0-					50
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					50
04	14280	X	13536	-0-	-744	-0-	13536	3			N	-0-					50
05	14756	X	13974	-0-	-782	-0-	13967	3	7	9	N	6					56

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

12	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	3364	3	43	9	N	39					69
01	6603	X	5840	-0-	-763	-0-	5772	3	68	9	N	62	48	1			83
02	5964	X	4875	-0-	-1089	-0-	4820	3	55	9	N	50	70	1			63
03	6603	X	5269	-0-	-1334	-0-	5177	3	92	9	N	84	67	1			80
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5984	3	80	9	N	73	90	1			63
*05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6141	3	70	9	N	64	91	1			36

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

12	7781	X	3472	-0-	-4309	-0-	3417	3	55	9	N	50					86
01	8122	X	5465	-0-	-2657	-0-	5318	3	147	9	N	134	143	1			77
02	7336	X	6169	-0-	-1167	-0-	6063	3	106	9	N	96	98	1			75
03	8122	X	6735	-0-	-1387	-0-	6600	3	135	9	N	123	112	1			86
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7296	3	125	9	N	114	95	1			105
*05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7650	3	142	9	N	129	184	1			50

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			Y	-0-					100
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			Y	-0-					100
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					100
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			Y	-0-					100
*04	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			Y	-0-					100
05	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			Y	-0-					100

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					44
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					44
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					44
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					44
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

12	13981	X	11561	-0-	-2420	-0-	11442	3	119	9	N	108	67	1			127
01	12989	X	11048	-0-	-1941	-0-	10865	3	183	9	N	166	252	1			41
02	11732	X	10329	-0-	-1403	-0-	10218	3	111	9	N	101	90	1			52
03	12617	X	11193	-0-	-1424	-0-	11057	3	136	9	N	124	121	1			55
04	11970	X	11109	-0-	-861	-0-	10984	3	125	9	N	114	125	1			44
05	11563	X	10936	-0-	-627	-0-	10805	3	131	9	N	119					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4862	-0-	-1214	-0-	4796	3	66	9	N	60	65	1			97
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6683	3	62	9	N	56	87	1			66
02	5936	X	4486	-0-	-1450	-0-	4435	3	51	9	N	46	60	1			52
03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7561	3	89	9	N	81	64	1			69
04	6540	X	6320	-0-	-220	-0-	6258	3	62	9	N	56	89	1			36
05	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6216	3	55	9	N	50					86

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6698	3	174	9	N	158	125	1			72
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9171	3	195	9	N	177	172	1			77
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8696	3	156	9	N	142	186	1			33
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8236	3	173	9	N	157	93	1			97
04	9060	X	7258	-0-	-1802	-0-	7106	3	152	9	N	138	174	1			61
05	9393	X	8726	-0-	-667	-0-	8582	3	144	9	N	131	98	1			94

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3613	-0-	-789	-0-	3515	3	98	9	N	89	31	1			116
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5622	3	146	9	N	133	161	1			88
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4900	3	114	9	N	104	101	1			91
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5339	3	114	9	N	104	68	1			127
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5323	3	109	9	N	99	151	1			75
*05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5302	3	105	9	N	95	115	1			55

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6093	-0-	-820	-0-	6073	3	20	9	N	18	59	1			80
01	6510	X	5514	-0-	-996	-0-	5483	3	31	9	N	28					108
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6101	3	26	9	N	24					132
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7277	3	23	9	N	21	87	1			66
04	5910	X	5032	-0-	-878	-0-	5029	3	3	9	N	3					69
*05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7481	3	15	9	N	14					83

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5418	-0-	-1340	-0-	5367	3	51	9	N	46	115	1			47
01	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	5932	3	88	9	N	80	77	1			50
02	5796	X	5097	-0-	-699	-0-	5045	3	52	9	N	47	72	1			25
03	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	5581	3	97	9	N	88					113
04	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	5330	3	57	9	N	52	115	1			50
05	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5394	3	48	9	N	44					94

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6014	X	3583	-0-	-2431	-0-	3436	3	147	9	N	134	198	1			30
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5875	3	103	9	N	94	74	1			50
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4996	3	72	9	N	65	71	1			44
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6299	3	67	9	N	61					105
04	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	5680	3	68	9	N	62	112	1			55
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	5710	3	69	9	N	63	68	1			50

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	4408	3	98	9	N	89	155	1			47
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6439	3	92	9	N	84	98	1			33
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5448	3	67	9	N	61					94
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5576	3	89	9	N	81	120	1			55
04	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5626	3	80	9	N	73	89	1			39
05	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5768	3	66	9	N	60	60	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1618	-0-	-180	-0-	1615	3	3	9	N	3					94
01	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	1605	3	9	9	N	8	66	1			36
02	1624	X	1534	-0-	-90	-0-	1531	3	3	9	N	3					39
03	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			N	-0-					39
04	1740	X	597	-0-	-1143	-0-	597	3			N	-0-					39
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2					41

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

12	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7480	3	20	9	N	18					58
01	9734	X	8046	-0-	-1688	-0-	7990	3	56	9	N	51					109
02	8064	X	5174	-0-	-2890	-0-	5137	3	37	9	N	34	115	1			28
03	8835	X	7663	-0-	-1172	-0-	7631	3	32	9	N	29					57
04	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7590	3	33	9	N	30					87
05	8060	X	7760	-0-	-300	-0-	7720	3	40	9	N	36	81	1			42

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

12	9455	X	9159	-0-	-296	-0-	9138	3	21	9	N	19	132	1			28
01	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8832	3	26	9	N	24					52
02	8540	X	8024	-0-	-516	-0-	8002	3	22	9	N	20					72
03	9331	X	8013	-0-	-1318	-0-	7995	3	18	9	N	16					88
04	9030	X	8529	-0-	-501	-0-	8517	3	12	9	N	11					99
05	9145	X	8989	-0-	-156	-0-	8969	3	20	9	N	18	76	1			41

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

12	8618	X	6596	-0-	-2022	-0-	6532	3	64	9	N	58	85	1			72
01	8401	X	6563	-0-	-1838	-0-	6491	3	72	9	N	65	57	1			80
02	7392	X	6360	-0-	-1032	-0-	6291	3	69	9	N	63	118	1			25
03	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6802	3	64	9	N	58					83
04	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6566	3	55	9	N	50	103	1			30
05	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	6688	3	64	9	N	58					88

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

12	10013	X	8122	-0-	-1891	-0-	8059	3	63	9	N	57	70	1			86
01	9269	X	8376	-0-	-893	-0-	8279	3	97	9	N	88	133	1			41
02	8372	X	6986	-0-	-1386	-0-	6920	3	66	9	N	60	68	1			33
03	8649	X	7714	-0-	-935	-0-	7659	3	55	9	N	50					83
04	8340	X	7747	-0-	-593	-0-	7658	3	89	9	N	81	81	1			83
05	8370	X	7862	-0-	-508	-0-	7771	3	91	9	N	83	111	1			55

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

12	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5739	3	113	9	N	103	103	1			69
01	6107	X	5951	-0-	-156	-0-	5834	3	117	9	N	106	103	1			72
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6180	3	75	9	N	68	110	1			30
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7435	3	107	9	N	97					127
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6662	3	81	9	N	74	77	1			124
05	6913	X	6811	-0-	-102	-0-	6733	3	78	9	N	71	118	1			77

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

12	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4912	3	45	9	N	41					124
01	5425	X	4730	-0-	-695	-0-	4661	3	69	9	N	63	112	1			75
02	4900	X	4092	-0-	-808	-0-	4047	3	45	9	N	41					116
03	5332	X	4368	-0-	-964	-0-	4325	3	43	9	N	39	92	1			63
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4868	3	43	9	N	39					102
*05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5667	3	52	9	N	47	97	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

12	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3442	3	42	9	Y	38					88
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4293	3	89	9	Y	81	103	1			66
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3124	3	58	9	Y	53	36	1			83
03	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3225	3	63	9	Y	57	49	1			91
*04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3437	3	55	9	Y	50					141
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3668	3	51	9	Y	46	110	1			77

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

12	6820	X	4227	-0-	-2593	-0-	4149	3	78	9	Y	71	73	1			50
01	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-	5205	3	121	9	Y	110					160
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3725	3	41	9	Y	37	145	1			52
03	6231	X	3453	-0-	-2778	-0-	3365	3	88	9	Y	80	60	1			72
*04	5670	X	4453	-0-	-1217	-0-	4380	3	73	9	Y	66					138
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4762	3	77	9	Y	70	167	1			41

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

12	4247	X	2088	-0-	-2159	-0-	2073	3	15	9	Y	14					61
01	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2712	3	31	9	Y	28	64	1			25
02	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1820	3	6	9	Y	5					30
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4588	3	31	9	Y	28					58
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	3	6	9	Y	5					63
05	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2485	3	58	9	Y	53	11	1			105

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

12	4433	X	3269	-0-	-1164	-0-	3140	3	129	9	Y	117	106	1			44
01	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2661	3	69	9	Y	63	79	1			28
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1718	3	66	9	Y	60					88
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2667	3	70	9	Y	64	133	1			19
*04	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2773	3	58	9	Y	53	42	1			30
05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2828	3	76	9	Y	69	66	1			33

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

12	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	8128	3	18	9	N	16					95
01	9114	X	8283	-0-	-831	-0-	8251	3	32	9	N	29	101	1			23
02	8232	X	5297	-0-	-2935	-0-	5282	3	15	9	N	14					37
03	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8244	3	23	9	N	21					58
04	8730	X	8048	-0-	-682	-0-	8030	3	18	9	N	16					74
05	8277	X	8121	-0-	-156	-0-	8112	3	9	9	N	8					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	352	-0-	-4329	-0-	349	3	3	9	N	3					39
01	4340	X	233	-0-	-4107	-0-	227	3	6	9	N	5					44
02	2996	X	142	-0-	-2854	-0-	142	3			N	-0-					44
03	2542	X	1855	-0-	-687	-0-	1855	3			N	-0-					44
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					44
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					44

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10299	-0-	-1791	-0-	10263	3	36	9	N	33					110
01	12090	X	10104	-0-	-1986	-0-	10065	3	39	9	N	35	109	1			36
02	10920	X	9130	-0-	-1790	-0-	9115	3	15	9	N	14					50
03	11656	X	9967	-0-	-1689	-0-	9946	3	21	9	N	19					69
04	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	9476	3	21	9	N	19					88
05	10292	X	9451	-0-	-841	-0-	9422	3	29	9	N	26	73	1			41

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3990	3	7	9	N	6					50
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4778	3	24	9	N	22					72
02	3920	X	3415	-0-	-505	-0-	3375	3	40	9	N	36					108
03	4309	X	2274	-0-	-2035	-0-	2253	3	21	9	N	19					127
04	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3363	3	7	9	N	6	97	1			36
05	4805	X	2926	-0-	-1879	-0-	2923	3	3	9	N	3					39

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	15669	-0-	-2404	-0-	15638	3	31	9	N	28					119
01	18073	X	15884	-0-	-2189	-0-	15875	3	9	9	N	8	75	1			52
02	16324	X	14111	-0-	-2213	-0-	14101	3	10	9	N	9					61
03	17453	X	15537	-0-	-1916	-0-	15525	3	12	9	N	11					72
04	16560	X	14974	-0-	-1586	-0-	14956	3	18	9	N	16					88
05	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14932	3	73	9	N	66	107	1			47

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2670	-0-	-2507	-0-	2663	3	7	9	N	6					61
01	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3991	3	6	9	N	5					66
02	3668	X	2995	-0-	-673	-0-	2985	3	10	9	N	9					75
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	3	6	9	N	5					80
04	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3642	3	3	9	N	3					83
05	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-	2170	3	24	9	N	22					105

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	5031	-0-	-3959	-0-	5025	3	6	9	N	5					52
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	3	7	9	N	6					58
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7824	3	12	9	N	11					69
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8796	3	9	9	N	8					77
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7954	3	10	9	N	9					86
05	8680	X	5552	-0-	-3128	-0-	5540	3	12	9	N	11					97

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	7068	-0-	-11780	-0-	7068	3			N	-0-					50
01	10013	X	9304	-0-	-709	-0-	9304	3			N	-0-					50
02	9044	X	7556	-0-	-1488	-0-	7550	3	6	9	N	5					55
03	9579	X	7806	-0-	-1773	-0-	7791	3	15	9	N	14					69
04	9000	X	8732	-0-	-268	-0-	8732	3			N	-0-					69
*05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10681	3	7	9	N	6					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	3676	-0-	-3733	-0-	3676	3			N	-0-					44
01	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5772	3	3	9	N	3					47
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	3	9	9	N	8					55
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	3	7	9	N	6					61
04	5580	X	4129	-0-	-1451	-0-	4108	3	21	9	N	19					80
05	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	4706	3	15	9	N	14					94

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	15002	-0-	-2017	-0-	14750	3	252	9	N	229	284	1			39
01	16027	X	14564	-0-	-1463	-0-	14336	3	228	9	N	207	166	1			80
02	14476	X	13459	-0-	-1017	-0-	13246	3	213	9	N	194	224	1			50
03	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14446	3	219	9	N	199	163	1			86
04	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13356	3	197	9	N	179	135	1			130
05	15004	X	14154	-0-	-850	-0-	13948	3	206	9	N	187	215	1			102

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	7283	-0-	-4466	-0-	7238	3	45	9	N	41					138
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9750	3	45	9	N	41					179
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					179
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	9	N	3					182
04	9480	X	9195	-0-	-285	-0-	9178	3	17	9	N	15	153	1			44
05	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9086	3	36	9	N	33					77

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7037	-0-	-2170	-0-	6949	3	88	9	N	80	146	1			55
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9452	3	76	9	N	69					124
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9317	3	98	9	N	89	161	1			52
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9317	3	96	9	N	87	103	1			36
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9873	3	59	9	N	54	43	1			47
05	10416	X	9553	-0-	-863	-0-	9477	3	76	9	N	69					116

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6015	-0-	-2262	-0-	5928	3	87	9	N	79	101	1			55
01	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6570	3	89	9	N	81	81	1			55
02	6104	X	5110	-0-	-994	-0-	5082	3	28	9	N	25					80
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6432	3	98	9	N	89	133	1			36
04	6450	X	6172	-0-	-278	-0-	6099	3	73	9	N	66					102
05	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6238	3	57	9	N	52	102	1			52

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11042	3	374	9	N	340	290	1			210
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13376	3	447	9	N	406	558	1			58
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11637	3	370	9	N	336	342	1			52
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	12981	3	403	9	N	366	352	1			66
04	13380	X	12534	-0-	-846	-0-	12158	3	376	9	N	342	325	1			83
05	13826	X	12262	-0-	-1564	-0-	11919	3	343	9	N	312	238	1			157

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	13315	-0-	-3332	-0-	13175	3	140	9	N	127	88	1			119
01	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	12931	3	120	9	N	109	126	1			102
02	12600	X	11285	-0-	-1315	-0-	11136	3	149	9	N	135	149	1			88
03	13950	X	12246	-0-	-1704	-0-	12140	3	106	9	N	96	127	1			57
04	13260	X	11326	-0-	-1934	-0-	11227	3	99	9	N	90	45	1			102
05	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12019	3	96	9	N	87	123	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	8897	3	9	9	N	8					41
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	8721	3	28	9	N	25					66
02	8624	X	7459	-0-	-1165	-0-	7452	3	7	9	N	6					72
03	9548	X	8272	-0-	-1276	-0-	8260	3	12	9	N	11					83
04	8610	X	7059	-0-	-1551	-0-	7047	3	12	9	N	11					94
05	8897	X	6392	-0-	-2505	-0-	6386	3	6	9	N	5	66	1			33

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3316	-0-	-2047	-0-	3292	3	24	9	N	22	69	1			22
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7084	3	48	9	N	44					66
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5965	3	46	9	N	42					108
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5438	3	53	9	N	48	109	1			47
04	6900	X	4547	-0-	-2353	-0-	4499	3	48	9	N	44					91
05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	4780	3	28	9	N	25					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5507	-0-	-1127	-0-	5437	3	70	9	N	64	105	1			50
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7314	3	45	9	N	41					91
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6180	3	19	9	N	17					108
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7382	3	58	9	N	53	78	1			83
04	7110	X	5650	-0-	-1460	-0-	5629	3	21	9	N	19					102
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6555	3	67	9	N	61					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	15700	-0-	-2280	-0-	15693	3	7	9	N	6					72
01	17422	X	15521	-0-	-1901	-0-	15503	3	18	9	N	16					88
02	14728	X	14033	-0-	-695	-0-	14011	3	22	9	N	20					108
03	16306	X	15186	-0-	-1120	-0-	15162	3	24	9	N	22	89	1			41
04	15270	X	14076	-0-	-1194	-0-	14066	3	10	9	N	9					50
05	15686	X	14854	-0-	-832	-0-	14852	3	2	9	N	2					52

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8099	-0-	-2596	-0-	8087	3	12	9	N	11					88
01	10013	X	7376	-0-	-2637	-0-	7342	3	34	9	N	31	86	1			33
02	8148	X	6906	-0-	-1242	-0-	6897	3	9	9	N	8					41
03	9021	X	7165	-0-	-1856	-0-	7150	3	15	9	N	14					55
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	6811	3	19	9	N	17					72
*05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8695	3	28	9	N	25					97

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	2660	-0-	-6082	-0-	2632	3	28	9	N	25	86	1			41
01	7378	X	4878	-0-	-2500	-0-	4863	3	15	9	N	14					55
02	4592	X	3404	-0-	-1188	-0-	3364	3	40	9	N	36					91
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	3	40	9	N	36	97	1			30
04	4710	X	3385	-0-	-1325	-0-	3375	3	10	9	N	9					39
05	4867	X	1524	-0-	-3343	-0-	1470	3	54	9	N	49					88

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15533	-0-	15533	269744	15475	3	58	9	N	53					185
01	284917	X	15173	-0-	-269744	-0-	15087	3	86	9	N	78	227	1			36
02	14784	X	9310	-0-	-5474	-0-	9280	3	30	9	N	27					63
03	16368	X	10346	-0-	-6022	-0-	10321	3	25	9	N	23					86
04	15330	X	10126	-0-	-5204	-0-	10096	3	30	9	N	27					113
05	15531	X	12455	-0-	-3076	-0-	12435	3	20	9	N	18	103	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54405	X	13938	-0-	-40467	-0-	13910	3	28	9	N	25					83
01	54405	X	13326	-0-	-41079	-0-	13313	3	13	9	N	12	59	1			36
02	49140	X	12945	-0-	-36195	-0-	12933	3	12	9	N	11					47
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7896	3	3	9	N	3					50
04	15210	X	2454	-0-	-12756	-0-	2448	3	6	9	N	5					55
05	14322	X	7037	-0-	-7285	-0-	7025	3	12	9	N	11					66

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39990	X	10760	-0-	-29230	-0-	10652	3	108	9	N	98	186	1			80
01	39990	X	8285	-0-	-31705	-0-	8176	3	109	9	N	99	135	1			44
02	36120	X	9724	-0-	-26396	-0-	9678	3	46	9	N	42					86
03	39990	X	5268	-0-	-34722	-0-	5238	3	30	9	N	27					113
04	12600	X	2365	-0-	-10235	-0-	2290	3	75	9	N	68	145	1			36
05	10757	X	5576	-0-	-5181	-0-	5573	3	3	9	N	3					39

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	8196	-0-	-16821	-0-	8078	3	118	9	N	107	162	1			50
01	25017	X	7943	-0-	-17074	-0-	7776	3	167	9	N	152	71	1			131
02	22596	X	6328	-0-	-16268	-0-	6193	3	135	9	N	123	174	1			80
03	25017	X	7013	-0-	-18004	-0-	6977	3	36	9	N	33					113
04	24210	X	6657	-0-	-17553	-0-	6394	3	263	9	N	239	239	1			113
05	8184	X	6698	-0-	-1486	-0-	6524	3	174	9	N	158	191	1			80

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163	X	8157	-0-	-22006	-0-	8037	3	120	9	N	109	183	1			47
01	30163	X	8752	-0-	-21411	-0-	8597	3	155	9	N	141	113	1			75
02	27244	X	6222	-0-	-21022	-0-	6189	3	33	9	N	30					105
03	30163	X	7059	-0-	-23104	-0-	6858	3	201	9	N	183	156	1			132
04	29190	X	6425	-0-	-22765	-0-	6394	3	31	9	N	28	119	1			41
05	8742	X	6462	-0-	-2280	-0-	6398	3	64	9	N	58					99

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	3712	-0-	-26823	-0-	3648	3	64	9	N	58	149	1			28
01	30535	X	3936	-0-	-26599	-0-	3858	3	78	9	N	71					99
02	27580	X	3087	-0-	-24493	-0-	3032	3	55	9	N	50	113	1			36
03	30535	X	2564	-0-	-27971	-0-	2543	3	21	9	N	19					55
04	29550	X	1877	-0-	-27673	-0-	1853	3	24	9	N	22					77
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	3	3	9	N	3					80

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	2306	-0-	-19673	-0-	2282	3	24	9	N	22					116
01	21979	X	3224	-0-	-18755	-0-	3191	3	33	9	N	30	74	1			72
02	19852	X	2679	-0-	-17173	-0-	2676	3	3	9	N	3					75
03	21979	X	2271	-0-	-19708	-0-	2271	3			N	-0-					75
04	21270	X	2068	-0-	-19202	-0-	2068	3			N	-0-					75
*05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	9	N	2					77

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	3893	-0-	-3237	-0-	3880	3	13	9	N	12					42
01	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	6679	3	13	9	N	12					54
02	6440	X	5940	-0-	-500	-0-	5939	3	1	9	N	1					55
03	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6533	3	13	9	N	12	40	1			27
04	6900	X	6147	-0-	-753	-0-	6136	3	11	9	N	10					37
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6320	3	3	9	N	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13					64
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3558	3	21	9	N	19					83
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	3	8	9	N	7					90
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	N	10					100
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3227	3	17	9	N	15					115
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3369	3	15	9	N	14					129

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46903	X	13979	-0-	-32924	-0-	13796	3	183	9	N	166	144	1			72
01	46903	X	13462	-0-	-33441	-0-	13283	3	179	9	N	163	188	1			47
02	42364	X	12130	-0-	-30234	-0-	11947	3	183	9	N	166	174	1			39
03	46903	X	3564	-0-	-43339	-0-	3512	3	52	9	N	47					86
04	45390	X	9664	-0-	-35726	-0-	9631	3	33	9	N	30	80	1			36
*05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9437	3	100	9	N	91					127

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	10620	-0-	-33400	-0-	10578	3	42	9	N	38	49	1			83
01	44020	X	10002	-0-	-34018	-0-	9951	3	51	9	N	46	88	1			41
02	39760	X	8534	-0-	-31226	-0-	8438	3	96	9	N	87	73	1			55
03	44020	X	1014	-0-	-43006	-0-	1005	3	9	9	N	8					63
04	42600	X	1396	-0-	-41204	-0-	1389	3	7	9	N	6					69
*05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8645	3	21	9	N	19					88

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25					41
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4350	3	105	9	N	95	84	1			52
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3919	3	34	9	N	31					83
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4201	3	33	9	N	30	36	1			77
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4280	3	24	9	N	22					99
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4196	3	15	9	N	14	74	1			39

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					130
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3146	3	22	9	N	20	117	1			33
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2757	3	19	9	N	17					50
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2853	3	21	9	N	19					69
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	3	15	9	N	14	53	1			30
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	3	15	9	N	14					44

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29233	X	9643	-0-	-19590	-0-	9552	3	91	9	N	83	100	1			99
01	29233	X	8052	-0-	-21181	-0-	7955	3	97	9	N	88	118	1			69
02	26404	X	7647	-0-	-18757	-0-	7583	3	64	9	N	58	69	1			58
03	29233	X	8218	-0-	-21015	-0-	8144	3	74	9	N	67	78	1			47
04	28290	X	6184	-0-	-22106	-0-	6139	3	45	9	N	41					88
05	29233	X	5543	-0-	-23690	-0-	5477	3	66	9	N	60	90	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4190	-0-	4190	4190	4159	3	31	9	N	28					28
10	0	Z	14230	-0-	14230	18420	14106	3	124	9	N	113	83	1			58
11	0	Z	10325	-0-	10325	28745	10273	3	52	9	N	47					105
12	0	Z	7072	-0-	7072	35817	6977	3	95	9	N	86	108	1			83
01	0	Z	5991	-0-	5991	41808	5982	3	9	9	N	8					91
02	0	Z	4959	-0-	4959	46767	4922	3	37	9	N	34	50	1			75
03	0	Z	5708	-0-	5708	52475	5706	3	2	9	N	2					77
04	0	Z	5733	-0-	5733	58208	5730	3	3	9	N	3					80
05	0	Z	4176	-0-	4176	62384	4173	3	3	9	N	3					83

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

10	0	Z	24113	-0-	24113	24113	23686	3	427	9	N	388	348	1			40
11	0	Z	18669	-0-	18669	42782	18065	3	604	9	N	549	503	1			86
12	0	Z	16080	-0-	16080	58862	15420	3	660	9	N	600	634	1			52
01	0	Z	19667	-0-	19667	78529	18886	3	781	9	N	710	654	1			108
02	0	Z	16738	-0-	16738	95267	16193	3	545	9	N	495	509	1			94
03	0	Z	16549	-0-	16549	111816	15908	3	641	9	N	583	533	1			144
04	0	Z	15111	-0-	15111	126927	14575	3	536	9	N	487	454	1			177
05	0	Z	14986	-0-	14986	141913	14510	3	476	9	N	433	500	1			110

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

10	0		11556	-0-	11556	11556	11477	3	79	9	N	72					72
11	0		6822	-0-	6822	18378	6756	3	66	9	N	60	33	1			99
*12	24482	X	6104	-0-	-18378	-0-	6086	3	18	9	N	16	74	1			41
01	20274	X	6070	-0-	-14204	-0-	6000	3	70	9	N	64					105
02	18312	X	5109	-0-	-13203	-0-	5085	3	24	9	N	22	72	1			55
03	20274	X	5606	-0-	-14668	-0-	5597	3	9	9	N	8					63
04	19620	X	4934	-0-	-14686	-0-	4921	3	13	9	N	12					75
05	20274	X	4007	-0-	-16267	-0-	3995	3	12	9	N	11					86

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

10	0		21015	-0-	21015	21015	20810	3	205	9	N	186	101	1			124
11	0		14235	-0-	14235	35250	14158	3	77	9	N	70	147	1			47
12	0		11487	-0-	11487	46737	11435	3	52	9	N	47					94
*01	58140	X	11403	-0-	-46737	-0-	11316	3	87	9	N	79	63	1			110
02	26432	X	9888	-0-	-16544	-0-	9848	3	40	9	N	36	107	1			39
03	29264	X	9563	-0-	-19701	-0-	9537	3	26	9	N	24					63
04	28320	X	7957	-0-	-20363	-0-	7907	3	50	9	N	45	45	1			63
05	29264	X	6640	-0-	-22624	-0-	6633	3	7	9	N	6					69

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

12	0		19124	-0-	19124	19124	18879	3	245	9	N	223	52	1			171
01	0	W	16254	-0-	16254	35378	16068	3	186	9	N	169	183	1			157
02	0	W	14445	-0-	14445	49823	14329	3	116	9	N	105	165	1			97
03	0	W	14124	-0-	14124	63947	14011	3	113	9	N	103	95	1			105
04	0	W	10673	-0-	10673	74620	10579	3	94	9	N	85	49	1			141
05	0	W	299	-0-	299	74919	296	3	3	9	N	3	92	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
WALKER, J. WELL #: 2 H RRCID -> 212937 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6995 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1416	-0-	-1126	-0-	1416	2			Y	-0-					1
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					1
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			Y	-0-					1
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
04	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			Y	-0-					1
05	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	380	2			Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					33
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	619	2	10	9	Y	9					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					42

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	943	-0-	-328	-0-	590	2	353	9	Y	321	351	1			150
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	429	2	216	9	Y	196	174	1			172
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	320	2	222	9	Y	202	176	1			198
03	930	N	569	-0-	-361	-0-	383	2	186	9	Y	169	183	1	1	8	183
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	320	2	122	9	Y	111	173	1			121
05	589	N	40	-0-	-549	-0-	20	2	20	9	Y	18					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					18
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	538	2	8	9	Y	7					25
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					25
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	2	17	9	Y	15					40
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					40

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2896	-0-	-731	-0-	2888	2	8	9	Y	7					77
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3897	2	3	9	Y	3					80
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2					82
03	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3642	2	7	9	Y	6	1	8			87
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					87
05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					87

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2	9	Y	2					62
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					67
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	705	2	28	9	Y	25					92
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6					98
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	Y	20					118
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	711	2	84	9	Y	76					194

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			Y	-0-					9
01	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			Y	-0-					9
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					9
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					9
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					9
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					37
01	2418	N	1496	-0-	-922	-0-	1496	2			Y	-0-					37
02	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					37
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1236	2	19	9	Y	17					54
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					54

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2549	2	3	9	Y	3					68
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2937	2	8	9	Y	7					75
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3106	2	13	9	Y	12					87
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3					90
04	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2463	2			Y	-0-					90
05	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	2429	2	2	9	Y	2					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					22
01	837	N	375	-0-	-462	-0-	375	2			Y	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					27
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

12	1643	N	961	-0-	-682	-0-	959	2	2	9	Y	2					26
01	1488	N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			Y	-0-					26
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	772	2			Y	-0-					26
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					26
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					26
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					102
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					102
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					102
03	1023	X	685	-0-	-338	-0-	668	2	17	9	Y	15					117
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					122
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	76	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1157	2	173	9	Y	157	177	1			149
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1232	2	124	9	Y	113	175	1			87
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1495	2	178	9	Y	162	177	1			72
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1734	2	155	9	Y	141					213
*04	1200	N	902	-0-	-298	-0-	846	2	56	9	Y	51	181	1			83
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	924	2	178	9	Y	162	175	1			70

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2	31	9	Y	28	167	1			60
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					60
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	2	81	9	Y	74	71	1			63
03	558	N	186	-0-	-372	-0-	175	2	11	9	Y	10	43	1			30
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					30
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	955	2	117	9	N	106	172	1			187
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	983	2	133	9	N	121	175	1			133
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	896	2	111	9	N	101	170	1			64
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	795	2	74	9	N	67	1	8			130
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	598	2	55	9	N	50					180
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	606	2	113	9	N	103	171	1			112

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1539	2	132	9	Y	120	175	1			112
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1137	2	67	9	Y	61	162	1			11
02	1316	N	235	-0-	-1081	-0-	199	2	36	9	Y	33					44
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1077	2	231	9	Y	210	178	1			76
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	2	151	9	Y	137	176	1			37
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1145	2	119	9	Y	108					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-	139	1			34
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	156	2	25	9	Y	23					59
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					67
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					67
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	770	2	185	9	N	168	175	1			158
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	266	2	120	9	N	109	175	1			92
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110					202
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	876	2	241	9	N	219	344	1	3	8	74
*04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	87	2	150	9	N	136					210
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2278	2	270	9	N	245	348	1			107

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

12	2108	N	1218	-0-	-890	-0-	1185	2	33	9	N	30					157
01	1271	N	788	-0-	-483	-0-	769	2	19	9	N	17	147	1			27
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					27
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	N	16	7	1	1	8	35
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					56
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1168	2	9	9	N	8					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	258	2	44	9	Y	40	55	1			126
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	59	174	1			11
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	Y	37					48
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	48					96
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	144	1			8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	37					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

12	5363	X	3522	-0-	-1841	-0-	3522	2			Y	-0-					87
01	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3476	2	8	9	Y	7					94
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5010	2	25	9	Y	23					117
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5684	2	2	9	Y	2					119
*04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5345	2	3	9	Y	3					122
05	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	4446	2			Y	-0-	58	1			64

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

12	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	Y	3					43
01	2356	X	858	-0-	-1498	-0-	847	2	11	9	Y	10					53
02	2128	X	1515	-0-	-613	-0-	1506	2	9	9	Y	8					61
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					61
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					61
05	1674	X	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					61

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					5
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					5
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					5
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					5
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

12	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4000	2	55	9	Y	50					186
01	4371	X	2702	-0-	-1669	-0-	2698	2	4	9	Y	4	175	1			15
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3577	2	11	9	Y	10					25
03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3740	2	2	9	Y	2					27
04	3930	X	2012	-0-	-1918	-0-	2003	2	9	9	Y	8					35
05	4061	X	2064	-0-	-1997	-0-	2055	2	9	9	Y	8					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			Y	-0-					88
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					95
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2					97
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	Y	3					100
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					100
05	1550	N	90	-0-	-1460	-0-	87	2	3	9	Y	3					103

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2202	2	62	9	Y	56					75
01	3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	1597	2	128	9	Y	116					191
02	3052	X	97	-0-	-2955	-0-	94	2	3	9	Y	3	90	1			104
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	2	7	9	Y	6	102	1			8
04	2190	X	1159	-0-	-1031	-0-	1157	2	2	9	Y	2					10
05	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	1960	2			Y	-0-					10

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17					59
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					59
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1483	2	13	9	Y	12					71
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	2	8			79
04	1830	N	726	-0-	-1104	-0-	715	2	11	9	Y	10					89
05	1643	N	905	-0-	-738	-0-	891	2	14	9	Y	13					102

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4940	-0-	-857	-0-	4910	2	30	9	N	27	112	1			23
01	5797	X	2288	-0-	-3509	-0-	2249	2	39	9	N	35					58
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5365	2	9	9	N	8					66
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5869	2	17	9	N	15					81
04	4770	X	3470	-0-	-1300	-0-	3457	2	13	9	N	12					93
*05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	93	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3128	2	13	9	Y	12					38
01	4247	X	2064	-0-	-2183	-0-	2064	2			Y	-0-					38
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					38
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					38
04	3630	X	2139	-0-	-1491	-0-	2139	2			Y	-0-					38
05	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			Y	-0-					38

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1390	2	119	9	Y	108					155
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1301	2	118	9	Y	107	174	1			88
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	787	2	57	9	Y	52	49	1			91
03	1240	N	849	-0-	-391	-0-	786	2	63	9	Y	57	5	8			143
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	956	2	72	9	Y	65					208
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	937	2	86	9	Y	78	176	1			110

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					69
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					69
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	Y	10					79
04	1350	N	579	-0-	-771	-0-	579	2			Y	-0-					79
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	22	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2913	2	2	9	Y	2					59
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	2	3	9	Y	3					62
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2106	2	13	9	Y	12					74
03	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	2340	2	11	9	Y	10					84
04	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2579	2	2	9	Y	2					86
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2773	2	2	9	Y	2					88

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	986	2	232	9	Y	211	347	1			95
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1082	2	245	9	Y	223	174	1			144
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	442	2	52	9	Y	47	122	1			69
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	932	2	308	9	Y	280	174	1	3	8	172
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	729	2	240	9	Y	218	171	1			219
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	716	2	206	9	Y	187	181	1			225

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	36	2	17	9	N	15					63
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	259	2	116	9	N	105					168
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	9	N	41					209
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	190	2	67	9	N	61					270
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	247	2	59	9	N	54	172	1			152

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					22
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					22
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					22
03	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					22
04	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	2527	2	1	9	Y	1					23
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	2736	2			Y	-0-					23

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	2			N	-0-					68
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					68
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	3500	2			N	-0-					68
03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	2			N	-0-					68
04	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			N	-0-					68
05	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	3334	2			N	-0-					68

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1474	-0-	-727	-0-	1474	2			Y	-0-					64
01	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	698	2			Y	-0-					64
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					64
03	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	8			64
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					64
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	818	-0-	-3863	-0-	816	2	2	9	Y	2					59
01	4681	X	436	-0-	-4245	-0-	434	2	2	9	Y	2					61
02	4032	X	3976	-0-	-56	-0-	3976	2			Y	-0-					61
03	4185	X	2247	-0-	-1938	-0-	2239	2	8	9	Y	7					68
04	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			Y	-0-					68
05	4402	X	2001	-0-	-2401	-0-	2001	2			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					68
01	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			Y	-0-					68
02	2800	N	2862	-0-	62	186	2859	2	3	9	Y	3					71
03	2989	N	2803	-0-	-186	-0-	2803	2			Y	-0-					71
04	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			Y	-0-					71
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					71

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					38
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15					53
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					53
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					53
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	Y	22					75

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	N	13					158
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	N	7					165
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					167
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					168
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	N	15	167	1			16
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	N	10					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

12	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3618	2	2	9	Y	2					54
01	3627	X	2428	-0-	-1199	-0-	2428	2			Y	-0-					54
02	3276	X	3026	-0-	-250	-0-	3020	2	6	9	Y	5					59
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			Y	-0-					59
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			Y	-0-					59
*05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			Y	-0-					59

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

12	1891	X	897	-0-	-994	-0-	700	2	197	9	N	179	174	1			155
01	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	157	2	276	9	N	251	329	1			77
02	1708	X	780	-0-	-928	-0-	636	2	144	9	N	131	177	1			31
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	695	2	189	9	N	172	6	8			197
*04	1110	X	475	-0-	-635	-0-	369	2	106	9	N	96	171	1			122
*05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1069	2	89	9	N	81	162	1			41

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			Y	-0-					1
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1345	2			Y	-0-					1
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					1
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					1
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	3378	2			Y	-0-					31
01	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			Y	-0-					31
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40					71
03	3379	X	1682	-0-	-1697	-0-	1682	2			Y	-0-					71
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	2			Y	-0-					71
05	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2112	-0-	-1360	-0-	2087	2	25	9	N	23	175	1			36
01	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2562	2	25	9	N	23					59
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2790	2	36	9	N	33					92
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2189	2	6	9	N	5	1	8			96
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1731	2	70	9	N	64	143	1			17
05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2606	2	28	9	N	25					42

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	3313	2			Y	-0-					33
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					33
02	4032	X	3311	-0-	-721	-0-	3311	2			Y	-0-					33
03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	3188	2			Y	-0-					33
04	4230	X	2172	-0-	-2058	-0-	2172	2			Y	-0-					33
05	4061	X	1728	-0-	-2333	-0-	1728	2			Y	-0-					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					36
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					36
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					36
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					36
05	1829	N	986	-0-	-843	-0-	986	2			Y	-0-					36

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					109
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					109
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	844	2	14	9	Y	13					122
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9					131
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					131
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					131

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	1856	2			Y	-0-					38
01	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	1059	2			Y	-0-					38
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1024	2	3	9	Y	3					41
03	1860	N	679	-0-	-1181	-0-	679	2			Y	-0-					41
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					41
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1117	2	33	9	Y	30					71

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 237185 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7120 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	663	-0-	-453	-0-	663	2			N	-0-					49
01	1085	N	263	-0-	-822	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			49
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	438	2	8	9	N	7					56
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	413	2	6	9	N	5					61
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11	3	8			69
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					69

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	448	2			N	-0-					53
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					53
02	1064	N	595	-0-	-469	-0-	595	2			N	-0-					53
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12					65
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					65
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					65

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	237	2	2	9	Y	2					104
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					104
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					104
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	614	2	14	9	Y	13	92	1	1	8	24
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3					27
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					27

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1082	2	131	9	Y	119	1	8			179
01	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	975	2	103	9	Y	94	177	1			96
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1384	2	121	9	Y	110					206
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1389	2	152	9	Y	138	172	1	3	8	169
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1384	2	141	9	Y	128	176	1			121
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1277	2	97	9	Y	88	172	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1578	-0-	-623	-0-	1575	2	3	9	N	3					74
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1476	2	33	9	N	30					104
02	2380	N	1031	-0-	-1349	-0-	1024	2	7	9	N	6					110
03	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	1170	2	8	9	N	7					117
04	1470	N	725	-0-	-745	-0-	712	2	13	9	N	12					129
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1117	2	14	9	N	13					142

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5					82
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					82
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					90
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1727	2	13	9	Y	12					102
04	1920	N	1158	-0-	-762	-0-	1158	2			Y	-0-					102
05	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1633	2	8	9	Y	7					109

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					91
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					91
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	141	2	57	9	N	52	44	8			99
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7	7	8			99
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	42	2	7	9	N	6	6	8			99
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					99

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

12	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	3522	2	10	9	N	9					29
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					29
02	3444	X	3177	-0-	-267	-0-	3177	2			N	-0-					29
03	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					29
04	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	2			N	-0-					29
05	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	3073	2			N	-0-					29

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3181	2	13	9	Y	12					104
01	3255	X	1692	-0-	-1563	-0-	1686	2	6	9	Y	5					109
02	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2806	2	6	9	Y	5					114
03	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2809	2	9	9	Y	8					122
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2635	2	4	9	Y	4					126
*05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2503	2	6	9	Y	5					131

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					214
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	N	20					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	172	1			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					101
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	466	2	41	9	N	37					138
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	432	2	47	9	N	43					181
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	443	2	23	9	N	21					202
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					219
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					229

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					48
01	2883	X	2023	-0-	-860	-0-	2023	2			N	-0-	20	1			28
02	2212	N	1735	-0-	-477	-0-	1735	2			N	-0-					28
03	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	576	2			N	-0-					28
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					28
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	898	2	180	9	N	164					198
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	903	2	210	9	N	191	205	1			184
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	681	2	191	9	N	174	181	1			177
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	875	2	122	9	N	111	161	1	1	8	126
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1118	2	179	9	N	163	173	1			116
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1250	2	173	9	N	157	170	1			103

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-					152
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					152
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	1437	2			N	-0-					152
03	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	395	2	2	9	N	2					154
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					154
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	154	1			7

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	2			Y	-0-					103
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			Y	-0-					103
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					103
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2679	2	30	9	Y	27	78	1			52
04	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2636	2	18	9	Y	16					68
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

12	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	2218	2	9	9	Y	8					29
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18					47
02	3024	X	2181	-0-	-843	-0-	2181	2			Y	-0-					47
03	3348	X	1856	-0-	-1492	-0-	1854	2	2	9	Y	2					49
04	3240	X	1043	-0-	-2197	-0-	1043	2			Y	-0-					49
05	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	2032	2	6	9	Y	5					54

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118	179	1			139
01	3100	N	3920	-0-	820	820	3705	2	215	9	N	195	179	1			155
02	2800	N	4040	-0-	1240	2060	3813	2	227	9	N	206	180	1			181
03	3100	N	3938	-0-	838	2898	3632	2	306	9	N	278	176	1			283
*04	9177	X	6279	-0-	-2898	-0-	5870	2	409	9	N	372	351	1			304
*05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5694	2	288	9	N	262	182	1			385

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					48
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					48
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	998	2	8	9	N	7					55
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1					56
04	1020	N	578	-0-	-442	-0-	576	2	2	9	N	2					58
05	1116	N	539	-0-	-577	-0-	539	2			N	-0-					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

12	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	2			Y	-0-					103
01	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3337	2	2	9	Y	2					105
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8	9	Y	7					112
03	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	2833	2	57	9	Y	52	72	1			92
04	3510	X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2			Y	-0-					92
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	2	2	9	Y	2					94

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					48
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					53
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	2					55
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	Y	8					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					66

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6717	2	11	9	Y	10					68
01	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5560	2	3	9	Y	3					71
02	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	5107	2	2	9	Y	2					73
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			Y	-0-					73
04	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			Y	-0-					73
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					73

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					101
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	13					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			125
*04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					125
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

12	4061	X	2892	-0-	-1169	-0-	2864	2	28	9	N	25					151
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	104	1			48
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22					70
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3977	2	32	9	N	29					99
04	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2333	2	15	9	N	14					113
05	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2430	2	21	9	N	19	117	1			15

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2619	2	8	9	Y	7					115
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3096	2	13	9	Y	12					127
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	2532	2	45	9	Y	41	28	1			140
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2876	2	23	9	Y	21	1	8			160
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	5					165
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2866	2	20	9	Y	18	121	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-					112
01	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2406	2	3	9	N	3					115
02	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	2205	2	19	9	N	17					132
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2237	2	17	9	N	15					147
04	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1974	2	2	9	N	2					149
05	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	2317	2	12	9	N	11	147	1			13

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5	1	8			92
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			131
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					182

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

12	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3814	2	15	9	N	14	2	8			181
01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3811	2	14	9	N	13					194
02	3752	X	2462	-0-	-1290	-0-	2454	2	8	9	N	7					201
03	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	2450	2	17	9	N	15	177	1	1	8	38
04	4020	X	2505	-0-	-1515	-0-	2492	2	13	9	N	12					50
*05	3844	X	2507	-0-	-1337	-0-	2499	2	8	9	N	7					57

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

12	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2			Y	-0-					103
01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			Y	-0-					103
02	5404	X	5157	-0-	-247	-0-	5157	2			Y	-0-					103
03	5983	X	5384	-0-	-599	-0-	5384	2			Y	-0-					103
04	5790	X	5168	-0-	-622	-0-	5167	2	1	9	Y	1	32	1			72
*05	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4922	2	2	9	Y	2	54	1			20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	169	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	8			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					106

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

12	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	393	2			Y	-0-					42
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					42
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	611	-0-	-4845	-0-	611	2			N	-0-					154
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					154
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					154
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					154
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					154
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					154

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					44
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	2	25	9	Y	23	1	8			66
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	40	1			26
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			26
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6					32
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8					40

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	149	2	7	9	N	6					48
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11					59
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					64
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					64
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					64
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	2	1	9	N	1					65

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					40
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					50
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	794	2	11	9	N	10					60
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	2	8			62
*04	3000	N	4929	-0-	1929	1929	4929	2			N	-0-					62
*05	3078	N	1149	-0-	-1929	-0-	1141	2	8	9	N	7					69

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	935	-0-	-1080	-0-	935	2			N	-0-					7
01	1736	N	517	-0-	-1219	-0-	517	2			N	-0-					7
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	N	7					14
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					17
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					17
05	899	N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					17

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2242	2	25	9	N	23					95
01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1895	2	35	9	N	32					127
02	2492	X	1938	-0-	-554	-0-	1903	2	35	9	N	32					159
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	20	156	1			23
04	2670	X	2011	-0-	-659	-0-	1987	2	24	9	N	22					45
05	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	872	2	14	9	N	13					58

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		910	-0-	910	17130	866	2	44	9	N	40	172	1	1	8	66
01	17945	X	815	-0-	-17130	-0-	721	2	94	9	N	85					151
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	N	38					189
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	543	2	48	9	N	44	175	1			58
*04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	659	2	72	9	N	65					123
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	688	2	51	9	N	46	149	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1363	-0-	-1892	-0-	1357	2	6	9	N	5					39
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	2	6	9	N	5					44
02	2940	X	1883	-0-	-1057	-0-	1872	2	11	9	N	10					54
03	2511	X	1790	-0-	-721	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			62
04	3630	X	1838	-0-	-1792	-0-	1827	2	11	9	N	10					72
*05	3751	X	1242	-0-	-2509	-0-	1236	2	6	9	N	5					77

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1698	2	612	9	N	556	508	1			228
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1392	2	595	9	N	541	700	1			69
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	1779	2	686	9	N	624	514	1			179
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	2955	2	671	9	N	610	516	1			273
*04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5190	2	502	9	N	456	519	1			210
*05	3100	N	5477	-0-	2377	2377	5068	2	409	9	N	372	520	1			62

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4512	-0-	-1285	-0-	4508	2	4	9	N	4	2	8			88
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					88
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					88
03	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	4336	2	18	9	N	16					104
04	5610	X	4359	-0-	-1251	-0-	4350	2	9	9	N	8					112
05	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	4833	2	8	9	N	7	25	1			94

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3799	-0-	-2091	-0-	3793	2	6	9	N	5	45	1	1	8	38
01	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8			38
02	5320	X	2909	-0-	-2411	-0-	2903	2	6	9	N	5					43
03	5580	X	3404	-0-	-2176	-0-	3385	2	19	9	N	17	2	8			58
04	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4346	2	42	9	N	38					96
05	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	4617	2	10	9	N	9	32	1			73

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8					52
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1774	2	2	9	N	2					54
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1634	2	28	9	N	25					79
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					87
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					97
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					107

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	894	-0-	-966	-0-	894	2			N	-0-					55
01	1860	X	866	-0-	-994	-0-	852	2	14	9	N	13					68
02	1456	X	535	-0-	-921	-0-	535	2			N	-0-					68
03	1519	X	970	-0-	-549	-0-	967	2	3	9	N	3					71
04	990	X	375	-0-	-615	-0-	371	2	4	9	N	4					75
05	899	X	188	-0-	-711	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					54
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					54
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					30
01	806	N	278	-0-	-528	-0-	261	2	17	9	N	15					45
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	265	2	21	9	N	19	2	8			62
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					67
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	180	2	3	9	N	3	3	8			67
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			67

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
04	9570	X	191	-0-	-9379	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	47	-0-	-5502	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

12	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3873	2	11	9	Y	10					66
01	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3755	2	3	9	Y	3					69
02	3780	X	3291	-0-	-489	-0-	3291	2			Y	-0-					69
03	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3461	2	13	9	Y	12					81
04	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	1456	2	2	9	Y	2					83
*05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					83

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

12	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	22234	3			N	-0-					-0-
01	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	3			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	3			N	-0-					-0-
03	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
04	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	3			N	-0-					-0-
*05	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	21380	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

*09	25500	X	23087	-0-	-2413	-0-	22948	3	139	9	N	126	126	1			-0-
10	26350	X	5410	-0-	-20940	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
11	23880	X	161	-0-	-23719	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	3			N	-0-					-0-
03	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-
04	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	18308	-0-	-1036	-0-	18308	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	81	1	5757	3	N	-0-					186
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	81	1	5991	3	N	3					189
							3	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	88	1	5744	3	N	11					200
							12	9									
03	5456	X	15	-0-	-5441	-0-	15	3			N	-0-					200
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					200
05	5456	X	191	-0-	-5265	-0-	1	1	190	3	N	-0-					200

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26370	X	21561	-0-	-4809	-0-	21485	3	76	9	N	69	69	1			-0-
10	27249	X	5231	-0-	-22018	-0-	5014	3	217	9	N	197					197
*11	22800	X	8787	-0-	-14013	-0-	8783	3	4	9	N	4					201
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					201
*01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15106	3	1	9	N	1	1	8			201
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					201
03	15283	X	13787	-0-	-1496	-0-	13787	3			N	-0-					201
04	14790	X	12756	-0-	-2034	-0-	12756	3			N	-0-					201
05	15283	X	14764	-0-	-519	-0-	14764	3			N	-0-					201

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8					146
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					146
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					146
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					156
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2					158
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					158

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	3			N	-0-					-0-
01	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	3			N	-0-					-0-
02	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
*05	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	2281	2	25	9	N	23	40	1			136
01	3162	X	2068	-0-	-1094	-0-	2032	2	36	9	N	33					169
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	2363	2	24	9	N	22	114	1			77
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2461	2	15	9	N	14	1	8			90
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2471	2	11	9	N	10					100
05	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2478	2	4	9	N	4	77	1			27

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4055	2	67	9	N	61	138	1	1	8	70
01	4774	X	3144	-0-	-1630	-0-	3079	2	65	9	N	59	1	8			128
02	4620	X	3981	-0-	-639	-0-	3950	2	31	9	N	28	58	1			98
03	5115	X	3447	-0-	-1668	-0-	3412	2	35	9	N	32	2	8			128
04	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	4085	2	63	9	N	57					185
05	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4007	2	42	9	N	38	151	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					48
*01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13878	3	54	9	N	49	12	8			85
*02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12147	3	18	9	N	16	9	8			92
03	18166	X	14243	-0-	-3923	-0-	14242	3	1	9	N	1					93
04	17580	X	7859	-0-	-9721	-0-	7859	3			N	-0-					93
05	13919	X	9454	-0-	-4465	-0-	9453	3	1	9	N	1					94

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					92
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1653	3	98	9	N	89					181
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					181
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					181
*05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					181

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	29008	3			N	-0-					-0-
01	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	19444	-0-	-7402	-0-	19444	3			N	-0-					-0-
04	25980	X	22102	-0-	-3878	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	22041	-0-	-4805	-0-	22041	3			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	7802	-0-	-1318	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	7987	-0-	-1437	-0-	7987	3			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
01	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	26144	3			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	24290	-0-	-3641	-0-	24290	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	22655	-0-	-3625	-0-	22655	3			N	-0-					-0-
05	27156	X	23012	-0-	-4144	-0-	23012	3			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	3			N	-0-					-0-
01	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	34062	3			N	-0-					-0-
02	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
03	37107	X	31854	-0-	-5253	-0-	31854	3			N	-0-					-0-
04	34680	X	29871	-0-	-4809	-0-	29871	3			N	-0-					-0-
05	34999	X	29862	-0-	-5137	-0-	29862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3			N	-0-					56
01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	3			N	-0-					56
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					56
03	18011	X	17389	-0-	-622	-0-	17389	3			N	-0-					56
04	16710	X	16705	-0-	-5	-0-	16705	3			N	-0-					56
05	17453	X	16817	-0-	-636	-0-	16817	3			N	-0-					56

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6500 - 10602

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

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	2043	2	36	9	N	33					215
01	3255	X	1536	-0-	-1719	-0-	1528	2	8	9	N	7					222
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1196	2	21	9	N	19	168	1			73
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1719	2	37	9	N	34	2	8			105
04	3030	X	2090	-0-	-940	-0-	2054	2	36	9	N	33					138
05	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1895	2	41	9	N	37	158	1			17

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	3			N	-0-					-0-
02	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	23196	-0-	-23	-0-	23196	3			N	-0-					-0-
04	22470	X	22138	-0-	-332	-0-	22138	3			N	-0-					-0-
05	23219	X	22592	-0-	-627	-0-	22592	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16112	3	6	9	N	5					65
01	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					65
02	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12929	3	7	9	N	6					71
03	17577	X	13255	-0-	-4322	-0-	13254	3	1	9	N	1					72
04	16680	X	13081	-0-	-3599	-0-	13081	3			N	-0-					72
05	16120	X	13020	-0-	-3100	-0-	13020	3			N	-0-					72

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	3			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
02	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12658	-0-	-610	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12010	-0-	-470	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12621	-0-	-213	-0-	12621	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	3			N	-0-					-0-
01	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	3			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	10594	-0-	-2643	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10012	-0-	-2798	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	10153	-0-	-2898	-0-	10153	3			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	6916	-0-	-3404	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	5767	-0-	-4494	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		16503	-0-	16503	16503	16503	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10403	-0-	10403	26906	10403	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16630	-0-	16630	43536	16630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9761	-0-	9761	53297	9761	3			N	-0-					-0-
04	91447	X	38150	-0-	-53297	-0-	38150	3			N	-0-					-0-
*05	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		21511	-0-	21511	21511	21511	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19660	-0-	19660	41171	19660	3			N	-0-					-0-
02	57799	X	16628	-0-	-41171	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
05	21514	X	17163	-0-	-4351	-0-	17163	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		21451	-0-	21451	21451	21451	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20911	-0-	20911	42362	20911	3			N	-0-					-0-
02	60777	X	18415	-0-	-42362	-0-	18415	3			N	-0-					-0-
03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	3			N	-0-					-0-
04	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	19031	-0-	-2328	-0-	19031	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	754	1	21384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	840	1	21543	3	N	172					172
							189	9									
11	16170	X	13305	-0-	-2865	-0-	664	1	12640	3	N	1					173
							1	9									
12	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	352	1	5113	3	N	-0-					173
01	DLQ G-10		766	-0-	766	6231	352	1	414	3	N	-0-					173
02	DLQ G-10		32	-0-	32	6263	32	3			N	-0-					173
03	DLQ G-10		265	-0-	265	6528	6	1	259	3	N	-0-	173	1			-0-
04	6528	X	-0-	-0-	-6528	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		19143	-0-	19143	19143	19143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35711	16568	3			N	-0-					-0-
02	50270	X	14559	-0-	-35711	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	3			N	-0-					-0-
04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	14334	-0-	-4793	-0-	14334	3			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16320	X	12279	-0-	-4041	-0-	412	1	11676	3	N	174	174	1			-0-
							191	9									
10	18197	X	9797	-0-	-8400	-0-	365	1	9374	3	N	53					53
							58	9									
11	17610	X	10090	-0-	-7520	-0-	502	1	9551	3	N	34					87
							37	9									
12	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	853	1	12378	3	N	11					98
							12	9									
01	DLQ G-10		3079	-0-	3079	16322	853	1	2226	3	N	-0-					98
*02	DLQ G-10		8941	-0-	8941	25263	164	1	8771	3	N	5	1	8			102
							6	9									
03	DLQ G-10		9238	-0-	9238	34501	208	1	9030	3	N	-0-	20	1			82
*04	49300	X	14799	-0-	-34501	-0-	328	1	14471	3	N	-0-					82
*05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	447	1	15461	3	N	-0-					82

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		24227	-0-	24227	24227	24227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23274	-0-	23274	47501	23274	3			N	-0-					-0-
02	68158	X	20657	-0-	-47501	-0-	20657	3			N	-0-					-0-
03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	3			N	-0-					-0-
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	20462	3			N	-0-					-0-
05	24242	X	20314	-0-	-3928	-0-	20314	3			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		38659	-0-	38659	38659	38659	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37601	-0-	37601	76260	37601	3			N	-0-					-0-
02	109100	X	32840	-0-	-76260	-0-	32840	3			N	-0-					-0-
03	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	3			N	-0-					-0-
04	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31742	-0-	-6915	-0-	31742	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		19760	-0-	19760	209583	19760	3			N	-0-			-0-
01	238105	X	28522	-0-	-209583	-0-	28522	3			N	-0-			-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	3			N	-0-			-0-
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	28209	3			N	-0-			-0-
04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-			-0-
*05	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	3			N	-0-			-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

12	27621	X	9189	-0-	-18432	-0-	514	1	8675	3	N	-0-			-0-
01	27621	X	9344	-0-	-18277	-0-	616	1	8728	3	N	-0-			-0-
02	24948	X	12466	-0-	-12482	-0-	616	1	11850	3	N	-0-			-0-
03	27621	X	13156	-0-	-14465	-0-	637	1	12519	3	N	-0-			-0-
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	616	1	12425	3	N	-0-			-0-
*05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	619	1	13164	3	N	-0-			-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

12	25420	X	12344	-0-	-13076	-0-	691	1	11653	3	N	-0-			-0-
01	25420	X	8939	-0-	-16481	-0-	589	1	8350	3	N	-0-			-0-
02	22960	X	11123	-0-	-11837	-0-	589	1	10534	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	11728	-0-	-13692	-0-	568	1	11160	3	N	-0-			-0-
04	14820	X	11631	-0-	-3189	-0-	550	1	11081	3	N	-0-			-0-
*05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	586	1	12478	3	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

12	25451	X	15891	-0-	-9560	-0-	1839	1	14052	3	N	-0-					-0-
01	22878	X	15556	-0-	-7322	-0-	1946	1	13610	3	N	-0-					-0-
02	19320	X	13596	-0-	-5724	-0-	1946	1	11650	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	16066	-0-	-3588	-0-	2199	1	13867	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	12976	-0-	-4934	-0-	2279	1	10697	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	3243	-0-	-12660	-0-	654	1	2589	3	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

12	25389	X	20852	-0-	-4537	-0-	20852	3			N	-0-					-0-
01	23529	X	20154	-0-	-3375	-0-	20154	3			N	-0-					-0-
02	21084	X	17638	-0-	-3446	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
03	21545	X	19181	-0-	-2364	-0-	19181	3			N	-0-					-0-
04	20790	X	17734	-0-	-3056	-0-	17734	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	19926	-0-	-937	-0-	19926	3			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

12	803261	X	16353	-0-	-786908	-0-	16353	3			N	-0-					-0-
01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15480	-0-	-2664	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
03	19251	X	16441	-0-	-2810	-0-	16441	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	15671	-0-	-2959	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	15583	-0-	-1963	-0-	15583	3			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

12	24397	X	16508	-0-	-7889	-0-	1911	1	14597	3	N	-0-					-0-
01	24366	X	14421	-0-	-9945	-0-	1804	1	12617	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	11976	-0-	-8856	-0-	1804	1	10172	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	6028	-0-	-14990	-0-	825	1	5203	3	N	-0-					-0-
04	19350	X	4155	-0-	-15195	-0-	730	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	28	-0-	-16495	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1552	-0-	-800	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

12	62403	X	24476	-0-	-37927	-0-	2381	1	22095	3	N	-0-					-0-
01	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	2381	1	21945	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	21000	-0-	-7588	-0-	2381	1	18619	3	N	-0-					-0-
03	28737	X	21158	-0-	-7579	-0-	2381	1	18777	3	N	-0-					-0-
04	24480	X	2444	-0-	-22036	-0-	384	1	2060	3	N	-0-					-0-
05	24490	X	4533	-0-	-19957	-0-	691	1	3842	3	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

12	54622	X	23181	-0-	-31441	-0-	321	1	22860	3	N	-0-					-0-
01	54622	X	23510	-0-	-31112	-0-	321	1	23189	3	N	-0-					-0-
02	49336	X	10598	-0-	-38738	-0-	160	1	10438	3	N	-0-					-0-
03	54622	X	10	-0-	-54612	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

12	65875	X	24673	-0-	-41202	-0-	342	1	24331	3	N	-0-					-0-
*01	65875	X	25463	-0-	-40412	-0-	342	1	25120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	59500	X	13773	-0-	-45727	-0-	208	1	13565	3	N	-0-					-0-
03	65875	X	1282	-0-	-64593	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	11646	-0-	-13944	-0-	92	1	11554	3	N	-0-					-0-
05	25451	X	11581	-0-	-13870	-0-	67	1	11514	3	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		59371	-0-	59371	59371	59371	3			N	-0-					-0-
10	155640	X	96269	-0-	-59371	-0-	95997	3	272	9	N	247					247
11	119700	X	78406	-0-	-41294	-0-	78339	3	67	9	N	61	166	1			142
12	123690	X	71453	-0-	-52237	-0-	71312	3	141	9	N	128					270
*01	123690	X	66124	-0-	-57566	-0-	66041	3	83	9	N	75	198	1	2	8	145
02	111720	X	55153	-0-	-56567	-0-	55116	3	37	9	N	34					179
03	123690	X	57184	-0-	-66506	-0-	57149	3	35	9	N	32					211
*04	0	W	52649	-0-	52649	52649	52618	3	31	9	N	28					239
*05	0	W	51261	-0-	51261	103910	50924	3	7	9	N	6					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62806	X	22865	-0-	-39941	-0-	1155	1	21710	3	N	-0-			-0-
01	62806	X	21002	-0-	-41804	-0-	1155	1	19847	3	N	-0-			-0-
02	56728	X	18782	-0-	-37946	-0-	1013	1	17769	3	N	-0-			-0-
03	62806	X	20287	-0-	-42519	-0-	1262	1	19025	3	N	-0-			-0-
04	60780	X	18807	-0-	-41973	-0-	1174	1	17633	3	N	-0-			-0-
05	62806	X	16161	-0-	-46645	-0-	951	1	15209	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	116901	X	66549	-0-	-50352	-0-	66451	3	98	9	N	89			211
01	116901	X	61528	-0-	-55373	-0-	61443	3	85	9	N	77	189	1	99
02	105588	X	51509	-0-	-54079	-0-	51464	3	45	9	N	41			140
03	116901	X	53947	-0-	-62954	-0-	53910	3	37	9	N	34			174
04	113130	X	49871	-0-	-63259	-0-	49871	3			N	-0-			174
05	116901	X	48874	-0-	-68027	-0-	48498	3	61	9	N	55			229

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		21900	-0-	21900	69908	21900	3			N	-0-			-0-
07	0		20837	-0-	20837	90745	536	1	20301	3	N	-0-			-0-
08	0		23544	-0-	23544	114289	696	1	22848	3	N	-0-			-0-
09	0		20277	-0-	20277	134566	749	1	19528	3	N	-0-			-0-
10	0		19239	-0-	19239	153805	795	1	18444	3	N	-0-			-0-
11	0		17048	-0-	17048	170853	773	1	16275	3	N	-0-			-0-
12	0	W	15979	-0-	15979	186832	807	1	15172	3	N	-0-			-0-
01	0	W	13917	-0-	13917	200749	807	1	13110	3	N	-0-			-0-
02	0	W	11629	-0-	11629	212378	627	1	11002	3	N	-0-			-0-
03	0	W	12773	-0-	12773	225151	795	1	11978	3	N	-0-			-0-
04	0	W	12002	-0-	12002	237153	749	1	11253	3	N	-0-			-0-
05	0	W	10681	-0-	10681	247834	629	1	10051	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30927	-0-	30927	108620	30927	3			N	-0-					-0-
07	0		34134	-0-	34134	142754	877	1	33257	3	N	-0-					-0-
08	0		33824	-0-	33824	176578	999	1	32825	3	N	-0-					-0-
09	0		28605	-0-	28605	205183	1056	1	27549	3	N	-0-					-0-
10	0		26311	-0-	26311	231494	1087	1	25224	3	N	-0-					-0-
*11	254768	X	23274	-0-	-231494	-0-	1055	1	22219	3	N	-0-					-0-
12	54746	X	21707	-0-	-33039	-0-	1096	1	20611	3	N	-0-					-0-
01	54746	X	19241	-0-	-35505	-0-	1096	1	18145	3	N	-0-					-0-
02	49448	X	18053	-0-	-31395	-0-	974	1	17079	3	N	-0-					-0-
03	54746	X	19256	-0-	-35490	-0-	1198	1	18058	3	N	-0-					-0-
04	52980	X	17457	-0-	-35523	-0-	1089	1	16368	3	N	-0-					-0-
05	54746	X	14959	-0-	-39787	-0-	880	1	14077	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3236	-0-	-264	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					83
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					83
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2093	2			N	-0-					83
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					83
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					83
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2148	-0-	-921	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2211	-0-	-29	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					183
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					183
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					183
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					183
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					183
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					116
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					116
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					116
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					116
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					116
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1484	-0-	-2986	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	664	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1139 20	1 9	3288	2	N	18					124
01	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	948 6	1 9	2298	2	N	5	114	1			15
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	879 42	1 9	2769	2	N	38					53
03	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	335	1	2146	2	N	-0-					53
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	643	1	3009	2	N	-0-					53
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	555	1	2445	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	124	1	359	2	N	2					75
							2	9									
01	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	314	1	760	2	N	-0-	70	1			5
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	6					11
							7	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	347	1	2224	2	N	-0-					11
04	3000	N	3247	-0-	247	247	571	1	2676	2	N	-0-					11
*05	3100	N	3580	-0-	480	727	663	1	2917	2	N	-0-					11

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	323	-0-	-731	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	183	-0-	-871	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2586	-0-	-1847	-0-	889	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	889	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	743	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	900	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	830	1	2092	2	N	-0-					-0-
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	876	1	2294	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	404	1	3244	2	N	4					52
							4	9									
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	399	1	2801	2	N	26					78
							29	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	460	1	3292	2	N	29	59	1			48
							32	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	406	1	2950	2	N	-0-					48
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	2	N	-0-					48
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	428	1	2537	2	N	31	58	1			21
							34	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	473	1	3798	2	N	5					40
							6	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	480	1	3369	2	N	31					71
							34	9									
02	3780	X	2429	-0-	-1351	-0-	295	1	2113	2	N	19	59	1			31
							21	9									
03	4278	X	3511	-0-	-767	-0-	425	1	3085	2	N	1					32
							1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	573	1	4014	2	N	1					33
							1	9									
05	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	450	1	2668	2	N	50	61	1			22
							55	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

12	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2748	-0-	-1144	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3283	-0-	-797	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

12	8494	X	7424	-0-	-1070	-0-	1152	1	6272	2	N	-0-					-0-
01	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1283	1	7777	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	1230	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5698	-0-	-1711	-0-	1262	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	1314	1	5940	2	N	-0-					-0-
*05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1403	1	9237	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	119	1	425	2	N	-0-					-0-
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	101	1	379	2	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	100	1	372	2	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	108	1	377	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1402	1	4994	2	N	-0-					-0-
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1421	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1315	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1489	1	5549	2	N	-0-					-0-
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1405	1	4368	2	N	-0-					-0-
*05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1479	1	5161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3431	-0-	-1049	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	857	1	6962	2	N	-0-					-0-
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	857	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	574	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	843	1	7298	2	N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	870	1	6637	2	N	-0-					-0-
*05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	903	1	7270	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	661	1	6260	2	N	-0-					125
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	594	1	5207	2	N	-0-					125
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	615	1	4975	2	N	41					166
							45	9									
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	569	1	5211	2	N	19	46	1			139
							21	9									
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	484	1	4264	2	N	8					147
							9	9									
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	604	1	4558	2	N	3					150
							3	9									

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6705	-0-	-1603	-0-	1010	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6634	-0-	-1767	-0-	1010	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6263	-0-	-1325	-0-	829	1	5434	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	926	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	916	1	4914	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	1117	1	5205	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	321	1	507	2	N	-0-					-0-
01	713	N	365	-0-	-348	-0-	81	1	284	2	N	-0-					-0-
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	73	1	231	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	628	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	369	1	1090	2	N	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	378	1	1066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	2494	-0-	-3179	-0-	672	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	1690	-0-	-3983	-0-	673	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3424	-0-	-1644	-0-	729	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	653	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	722	1	5444	2	N	-0-					-0-
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	744	1	3670	2	N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1583	-0-	-1641	-0-	614	1	969	2	N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	727	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	700	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	611	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	880	1	2598	2	N	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	901	1	2541	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9161	-0-	-108	-0-	885	1	8276	2	N	-0-					-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	885	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8289	-0-	-83	-0-	736	1	7553	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8916	-0-	-260	-0-	821	1	8095	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8425	-0-	-665	-0-	841	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	1728	-0-	-7665	-0-	184	1	1544	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	915	1	9369	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9842	-0-	-667	-0-	915	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8257	-0-	-1235	-0-	755	1	7502	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	8191	-0-	-2318	-0-	867	1	7324	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8306	-0-	-1864	-0-	892	1	7414	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7775	-0-	-2517	-0-	922	1	6853	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	319	-0-	-4269	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	233	-0-	-4355	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	1	-0-	-4439	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	796	1	7841	2	N	-0-					-0-
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	796	1	8107	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	767	1	7678	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	863	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	5996	-0-	-2614	-0-	733	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6196	-0-	-3166	-0-	822	1	5374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	785	1	2509	2	N	2					77
							2	9									
01	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	754	1	2122	2	N	15					92
							17	9									
02	3640	X	2635	-0-	-1005	-0-	804	1	1831	2	N	-0-	71	1			21
03	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	837	1	1946	2	N	5					26
							6	9									
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	821	1	2144	2	N	4					30
							4	9									
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	882	1	2253	2	N	45	55	1			20
							50	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

12	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	204	1	1934	2	N	6					89
							7	9									
01	4030	X	2443	-0-	-1587	-0-	246	1	2155	2	N	38					127
							42	9									
02	3892	X	1631	-0-	-2261	-0-	179	1	1452	2	N	-0-					127
03	4309	X	2376	-0-	-1933	-0-	226	1	2070	2	N	73	145	1			55
							80	9									
04	4170	X	1801	-0-	-2369	-0-	182	1	1607	2	N	11					66
							12	9									
05	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	271	1	2048	2	N	6					72
							7	9									

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

12	124	N	42	-0-	-82	-0-	7	1	35	2	N	-0-					78
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					78
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	104	1	1047	2	N	-0-					78
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					78
04	960	N	437	-0-	-523	-0-	44	1	393	2	N	-0-	45	1			33
05	992	N	618	-0-	-374	-0-	69	1	549	2	N	-0-					33

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

12	5332	X	3298	-0-	-2034	-0-	500	1	2798	2	N	-0-					133
01	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	521	1	2252	2	N	-0-					133
02	4816	X	2386	-0-	-2430	-0-	426	1	1960	2	N	-0-					133
03	5332	X	2427	-0-	-2905	-0-	393	1	2008	2	N	24	138	1			19
							26	9									
04	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	507	1	3746	2	N	9					28
							10	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	530	1	2926	2	N	5					33
							6	9									

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	333	1	1866	2	N	-0-					47
01	3100	X	1851	-0-	-1249	-0-	347	1	1501	2	N	3					50
							3	9									
02	2800	X	1591	-0-	-1209	-0-	284	1	1307	2	N	-0-					50
03	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	262	1	1338	2	N	30	47	1			33
							33	9									
04	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	338	1	2498	2	N	9					42
							10	9									
*05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	353	1	1951	2	N	2					44
							2	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

12	6417	X	4523	-0-	-1894	-0-	730	1	3793	2	N	-0-					133
01	6417	X	3976	-0-	-2441	-0-	458	1	3518	2	N	-0-					133
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	494	1	5001	2	N	-0-					133
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	609	1	4886	2	N	-0-					133
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	643	1	5775	2	N	26	134	1			25
							29	9									
05	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	581	1	4592	2	N	-0-					25

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

12	3100	N	8351	-0-	5251	15085	514	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	19792	X	4707	-0-	-15085	-0-	472	1	4235	2	N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	401	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	937	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	864	1	4013	2	N	-0-					-0-
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	331	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3097	-0-	-1584	-0-	311	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	810	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	695	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3685	-0-	-1492	-0-	727	1	2958	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	256	1	3897	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2305	-0-	-1136	-0-	231	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	369	1	4350	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	593	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3310	2	N	-0-					-0-
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

12	6355	X	1512	-0-	-4843	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	885	-0-	-4292	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	334	-0-	-3026	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	117	-0-	-3324	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	122	-0-	-1858	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	63	-0-	-1456	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	844	1	2056	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	844	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2383	-0-	-865	-0-	790	1	1593	2	N	-0-			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	920	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	803	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	811	1	1726	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-			-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	6300	-0-	-2597	-0-	6300	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5383	-0-	-2026	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5165	-0-	-1810	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-			-0-
01	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-			-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-			-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-			-0-
*05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	398	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	358	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	326	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	568	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	722	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	738	1	2084	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5249	-0-	-2191	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5387	-0-	-1813	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4130	-0-	-3310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	287	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	219	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1568	-0-	-588	-0-	192	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	664	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1434	-0-	-1416	-0-	363	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	371	1	1047	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	339	1	3138	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2698	-0-	-1138	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	452	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2255	-0-	-1345	-0-	571	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2231	-0-	-1241	-0-	584	1	1647	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	690	1	3331	2	N	-0-					53
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	849	1	3982	2	N	8					61
							9	9									
02	4256	X	2442	-0-	-1814	-0-	448	1	1994	2	N	-0-					61
03	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	532	1	2487	2	N	-0-	55	1			6
04	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	662	1	3352	2	N	-0-					6
05	4836	X	3204	-0-	-1632	-0-	563	1	2632	2	N	8					14
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1748	-0-	-639	-0-	300	1	1448	2	N	-0-					86
01	2387	X	805	-0-	-1582	-0-	140	1	659	2	N	5					91
							6	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	430	1	1915	2	N	25					116
							28	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2130	2	N	-0-	101	1			15
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	385	1	1951	2	N	24					39
							26	9									
*05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	545	1	2550	2	N	-0-					39

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

12	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	821	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	821	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	824	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3066	-0-	-1801	-0-	769	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	887	1	6224	2	N	-0-					-0-
*05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	832	1	5764	2	N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

12	6107	X	5403	-0-	-704	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5147	-0-	-960	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4994	-0-	-927	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4564	-0-	-986	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

12	14136	X	11125	-0-	-3011	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11781	-0-	-2355	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1074	1	10064	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10547	-0-	-853	-0-	983	1	9564	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	11350	-0-	-5359	-0-	1044	1	10306	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
*05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

12	14291	X	12517	-0-	-1774	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12398	-0-	-1738	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10750	-0-	-1374	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
*05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	591	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	459	1	2783	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2956	-0-	-1104	-0-	527	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3107	-0-	-1388	-0-	688	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	542	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	463	1	3051	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*01	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					15
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					15
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					15
03	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					15
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					15
*05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

12	837	N	697	-0-	-140	-0-	680	3	17	9	Y	15					30
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					30
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					30
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					30
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					30
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4857	-0-	1757	1757	4824	3	33	9	N	30					89
01	3100	N	6065	-0-	2965	4722	5971	3	94	9	N	85					174
02	9326	X	4604	-0-	-4722	-0-	4541	3	63	9	N	57	168	1			63
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	3	6	9	N	5					68
04	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	678	3	55	9	N	50					118
05	6076	X	3885	-0-	-2191	-0-	3846	3	39	9	N	35					153

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					251
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					251
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					251
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	897	2	3	9	N	3	3	8			251
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					251
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					251

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					69
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					69
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					69
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					69
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					69
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					43
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					62
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1588	2			N	-0-					62
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					62
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					62
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			N	-0-					10
01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3817	2			N	-0-					10
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	2			N	-0-					10
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4102	2			N	-0-					10
05	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					44
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					44
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					44
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					44
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	44	88	1			17
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					17
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1020	2	46	9	N	42					64
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					64
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	830	2	6	9	N	5					69
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					97
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	2	2	9	N	2					99
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					99

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					27
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					74
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					74
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					74
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	N	14					88
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12					100
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1266	2	22	9	N	20					120

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

12	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					26
01	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					34
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					34
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1361	2	41	9	N	37					101
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					101
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					101
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					101
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					117

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

12	3100	N	2624	-0-	-476	1982	2624	2			N	-0-					64
01	4222	X	2240	-0-	-1982	-0-	2139	2	101	9	N	92	129	1			27
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					27
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					84
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					99
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1669	2	3	9	N	3					102
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					102
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1763	2	4	9	N	4					106
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					106

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1130	-0-	-1009	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					27
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1456	2	17	9	N	15					42
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					42
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					42
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1192	2	43	9	N	39					81
05	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			N	-0-					81

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	381	-0-	-1045	-0-	329	2	52	9	N	47	80	1			22
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					22
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					91
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					91
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					91
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					91
04	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					91
05	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					26
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					26
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					26
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					55
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2073	2	37	9	N	34					126
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2095	2	45	9	N	41	141	1			26
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					29
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					39
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					39
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					60

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	N	22					47
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	2	19	9	N	17					64
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2391	2	42	9	N	38					102
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1993	2	10	9	N	9					111
*05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					111

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	342	2	1	9	N	1					48
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	388	2	4	9	N	4					52
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	300	2	3	9	N	3					55
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3					58
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	277	2	2	9	N	2					60
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					62

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					121
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					121
02	1652	N	1183	-0-	-469	-0-	1175	2	8	9	N	7	104	1			24
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	2			N	-0-					24
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					151
01	3100	N	3258	-0-	158	158	3168	2	90	9	N	82	193	1			40
02	2548	N	2276	-0-	-272	-0-	2268	2	8	9	N	7					47
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2529	2	77	9	N	70					117
04	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					117
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2397	2	114	9	N	104	192	1			29

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1205	2	6	9	N	5					32
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	N	3					35
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1079	2	7	9	N	6					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1193	2	37	9	N	34					75
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					75
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1178	2	23	9	N	21					96

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					66
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	482	2	72	9	N	65	105	1			26
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					26
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					26
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					26
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					60
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					60
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	707	2	34	9	N	31					91
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					91
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	693	2	138	9	N	125	109	1			107
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					107

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					137
01	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			N	-0-					137
02	963	N	710	-0-	-253	-0-	710	2			N	-0-					137
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					137
*04	2250	X	745	-0-	-1505	-0-	741	2	4	9	N	4	116	1			25
05	2325	X	326	-0-	-1999	-0-	326	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					48
01	2852	N	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-					48
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					48
03	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					48
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2596	2	47	9	N	43	66	1			25
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					25

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					23
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					23
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
04	5490	X	2048	-0-	-3442	-0-	2048	2			N	-0-					23
05	5673	X	2003	-0-	-3670	-0-	2003	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					45
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					45
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1187	2	112	9	N	102	120	1			27
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					27
04	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					27
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1104	2	28	9	N	25	28	1			24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					69
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					69
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	50	1			25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	926	2	41	9	N	37					65
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					65
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					65
03	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					65
04	780	N	322	-0-	-458	-0-	322	2			N	-0-					65
05	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					143
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					143
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					143
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					143
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					143
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					27
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2			N	-0-					27
03	2077	N	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					27
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					27
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					49
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	2	12	9	N	11					60
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	683	2	22	9	N	20					80
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2					82
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					82
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					82

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					91
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					91
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					91
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					91
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					91
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					91

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					101
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					101
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					101
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					101
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					101

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					119
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					121
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					121
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
05	1488	N	717	-0-	-771	-0-	717	2			N	-0-					122

FORTENBERRY, ORIN WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	20					40
							22	9									
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	124	2	N	20					60
							22	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					60
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					60
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					60
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					60

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					64
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					81
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					91
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					94
*05	3100	N	6997	-0-	3897	3897	6966	2	31	9	N	28	1	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					27
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
03	2449	N	1475	-0-	-974	-0-	1475	2			N	-0-					27
04	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1308	2			N	-0-					27
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3					30
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	N	34					64
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1897	2	4	9	N	4					68
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					88
04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	2045	2			N	-0-					88
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					88

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					111
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					111
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					111
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					111
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					47
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	N	3					50
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					60
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21					81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

12	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2			N	-0-					124
01	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					124
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	2			N	-0-					124
03	1984	N	1155	-0-	-829	-0-	1155	2			N	-0-					124
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					124
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					59
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					59
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					59
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					59
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					59
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					59

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 192248 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7192 - 7710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					30
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					30
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-					30
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1788	2			N	-0-					30
05	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					61
01	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-					61
02	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					61
03	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			N	-0-					61
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					61
05	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					61

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					27
01	2232	N	1139	-0-	-1093	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					27
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					27
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					27
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					90
01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	792	2			N	-0-					90
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	765	2			N	-0-					90
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					90
04	780	N	52	-0-	-728	-0-	52	2			N	-0-					90
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					62
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					62
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					62
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					50
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					50
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1449	2	109	9	N	99	122	1			27
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2			N	-0-					27

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1677	2			N	-0-					35
01	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					35
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	1407	2			N	-0-					35
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					35
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					35
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					35

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					27
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					27
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					39
01	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					39
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					39
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					52
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	2	3	9	N	3					32
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					32
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					32
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	333	2	53	9	N	48					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	597	2	4	9	N	4					89
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					89
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	823	2	33	9	N	30					119
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					122
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					122
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					122

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1412	2	56	9	N	51	156	1			25
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					25
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	2			N	-0-					25
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1373	2	9	9	N	8					33
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					33
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					33

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					163
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1723	2	22	9	N	20	156	1			27
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					27
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					27
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					28

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					140
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					140
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					140
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					140
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					140
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1533	2	70	9	N	64					119
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1438	2	46	9	N	42	134	1			27
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	1389	2			N	-0-					27
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					27
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					27
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1450	2	56	9	N	51	53	1			25

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					134
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					134
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					134
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					134
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	2			N	-0-					134
05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					134

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					127
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1034	2	69	9	N	63	164	1			26
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			N	-0-					26
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					26
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					26
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	948	2	54	9	N	49	51	1			24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	2	N	-0-					27
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	3	1	1002	2	N	-0-					27
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	3	1	866	2	N	-0-					27
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	3	1	1004	2	N	-0-					27
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	3	1	877	2	N	-0-					27
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	3	1	781	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					140
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					140
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					140
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			N	-0-					140
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					140
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					132
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					132
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					132
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					132
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					132
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					83
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					83
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1082	2			N	-0-					83
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					83
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					83
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					26
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5643	2	12	9	N	11					37
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					37
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	N	34					71
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					71
05	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	4303	2	58	9	N	53	100	1			24

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					25
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					25
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1040	2	32	9	N	29					54
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					54
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					54
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					54

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					88
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					88
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					88
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					88
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					88

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					27
01	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			N	-0-					27
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					27
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1586	-0-	-646	-0-	1586	2			N	-0-					109
01	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					109
02	1512	N	1235	-0-	-277	-0-	1235	2			N	-0-					109
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					109
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					109
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2			N	-0-					25
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					25
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					25
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					25
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					25
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					130
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					130
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					130
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					130
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					130
05	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					130

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2180	2	4	9	N	4					52
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2090	2	9	9	N	8					60
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	1835	2	99	9	N	90					150
03	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2047	2	41	9	N	37	164	1			23
04	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2003	2	4	9	N	4					27
05	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3					30

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					75
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					75
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1304	2			N	-0-					75
03	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					75
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					75
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1749	2	8	9	N	7					142
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					142
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1554	2	66	9	N	60	175	1			27
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					30
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					35

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					35
01	806	N	554	-0-	-252	-0-	507	2	47	9	N	43	51	1			27
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			N	-0-					27
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					27
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					84
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					84
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					28
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					28
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					28
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					28
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					28
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					28

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			N	-0-					25
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					25
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					25
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					25
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					25
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					92
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					92
02	1960	N	1279	-0-	-681	-0-	1279	2			N	-0-					92
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					92
04	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-					92
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					32
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					79
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					79
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	1757	2			N	-0-					79
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					79
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			N	-0-					79
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					79

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					124
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					124
02	1484	N	824	-0-	-660	-0-	824	2			N	-0-					124
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					124
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	2			N	-0-					124
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					124

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					25
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					25
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
03	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					25
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					25
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					74
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					74
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	864	2	12	9	N	11					85
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	891	2	13	9	N	12					97
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	770	2	2	9	N	2					99
05	961	N	751	-0-	-210	-0-	749	2	2	9	N	2					101

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					27
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					27
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					76
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					76
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					76
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					76
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					76
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

12	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					28
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					28
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					28
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					47
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					47
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					47
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					47
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					47
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					47

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					81
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					81
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					81
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					81
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					44
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					44
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					44
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					44
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					44

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	2	7	9	N	6					80
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1113	2	23	9	N	21					101
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	986	2	22	9	N	20					121
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					121
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1004	2	45	9	N	41	135	1			27
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					25
01	651	N	441	-0-	-210	-0-	424	2	17	9	N	15					40
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					40
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					54
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					54
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14	9	N	13					67
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	N	27					94
04	4950	X	3298	-0-	-1652	-0-	3276	2	22	9	N	20					114
05	5115	X	3259	-0-	-1856	-0-	3223	2	36	9	N	33					147

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23					50
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					57
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30	65	1			22
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					22

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					54
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					54
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	1564	2			N	-0-					54
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					54
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					54
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					52
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1271	2	19	9	N	17					69
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1149	2	12	9	N	11					80
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					100
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1242	2	11	9	N	10					110
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					24
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					24
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1041	2	51	9	N	46					70
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1111	2	35	9	N	32					102
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	107	1			34
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					34

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					79
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					79
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			N	-0-					79
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					79
04	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					79
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					50
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	932	2	45	9	N	41					91
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	993	2	14	9	N	13					104
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	992	2	40	9	N	36	113	1			27
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					22
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					22
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					22
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					32
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					32
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					32
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					32

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	649	2			N	-0-					64
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					64
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					169
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					169
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					169
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					169
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					169
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					52
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					52
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					52
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					52
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					52

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					39
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					39
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					39
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					39
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					39
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	2	52	9	N	47					74
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					84
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					84
04	1290	N	81	-0-	-1209	-0-	18	2	63	9	N	57	114	1			27
05	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					62
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	965	2	33	9	N	30					92
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					92
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					92
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	807	2	54	9	N	49	76	1			65
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					35
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					35
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					35
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					35
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

12	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2267	2	8	9	N	7					116
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2189	2	80	9	N	73	65	1			124
02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	1944	2	3	9	N	3					127
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2146	2	37	9	N	34	120	1			41
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					41
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					70
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	N	22					92
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1647	2	52	9	N	47	115	1			24
03	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1773	2	12	9	N	11					35
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1690	2	8	9	N	7					42
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1715	2	22	9	N	20					62

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					121
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					121
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					121
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					121
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					121
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					121

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					47
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	N	12					59
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					59
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	2	7	9	N	6					65
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					65
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					65

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15					45
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	2	15	9	N	14					59
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					64
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1411	2	31	9	N	28	69	1			23
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			N	-0-					23

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					30
01	1271	N	583	-0-	-688	-0-	573	2	10	9	N	9					39
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					39
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					39
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					39
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					39

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	273	-0-	-1618	-0-	240	2	33	9	N	30	85	1			22
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					22
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	2	18	9	N	16					91
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					96
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					107
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					107
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					107
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	2			N	-0-					122
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1449	2	37	9	N	34					156
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					171
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					171
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					171
05	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1593	2	39	9	N	35	181	1			25

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					96
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					96
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					96
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					96
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					226
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					226
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					226
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					226
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					226
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					226

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					40
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					40
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					40
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	2	20	9	N	18					139
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	997	2	31	9	N	28	150	1			17
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					17
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					17
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					75
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1026	2	1	9	N	1					76
02	1148	N	927	-0-	-221	-0-	924	2	3	9	N	3	52	1			27
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					27
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					27
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1692	2	79	9	N	72	75	1			37
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					37
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	1518	2	14	9	N	13					50
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					62
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1583	2	22	9	N	20					82
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1656	2	48	9	N	44	100	1			26

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1676	2	108	9	N	98	112	1			26
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					26
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	2			N	-0-					26
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1761	2	15	9	N	14					40
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	N	27					67
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	89	1			33

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	N	21	93	1			23
01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					23
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					23
03	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					23
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					23
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					24
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	407	2	33	9	N	30					54
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					70
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					70

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					65
01	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					65
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					65
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					65
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					65

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					26
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					26
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					26
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					26
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					26
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					147
01	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1172	2			N	-0-					147
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	2			N	-0-					147
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					147
04	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			N	-0-					147
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					34
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	304	2	40	9	N	36					70
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					70
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					70
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					70
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	229	2	32	9	N	29	75	1			24

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					124
01	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			N	-0-					124
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2502	2			N	-0-					124
03	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					124
04	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2			N	-0-					124
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1678	2	47	9	N	43					92
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1701	2	85	9	N	77	54	1			115
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					115
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1663	2	48	9	N	44					159
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2016	2	65	9	N	59	186	1			32
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1620	2	140	9	N	127					159

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					161
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					161
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	2			N	-0-					161
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					161
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					161
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	889	-0-	-816	-0-	889	2			N	-0-					69
01	961	X	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					69
02	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					69
03	930	X	912	-0-	-18	-0-	881	2	31	9	N	28					97
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	811	2	26	9	N	24	98	1			23
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					30
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					30
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			N	-0-					30
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1329	2	22	9	N	20					50
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1241	2	6	9	N	5					55
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					24
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					24
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	2			N	-0-					24
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	N	36					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					29
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					29
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					29
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					29
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					82
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					82
02	1400	N	785	-0-	-615	-0-	785	2			N	-0-					82
03	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					82
04	1050	N	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					82
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					82
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					86
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					86
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					86
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					86
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	N	10					70
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	N	9					79
03	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-					79
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					87
*05	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			N	-0-					87

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

12	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					52
01	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1283	2	11	9	N	10					62
02	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			N	-0-					62
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					62
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					62
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					62
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					62
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9					71
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					71
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					76
05	2790	N	1299	-0-	-1491	-0-	1299	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	554	2	8	9	N	7					72
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	525	2	9	9	N	8					80
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	344	2	6	9	N	5					85
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	N	5					90
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	501	2	8	9	N	7					97
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					104

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	723	-0-	-579	-0-	723	2			N	-0-					129
01	1302	X	656	-0-	-646	-0-	656	2			N	-0-					129
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					129
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					129
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					129
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					131

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					136
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					136
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					136
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					136
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					136
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5	62	1			27
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					27
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					27
04	570	X	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					27
*05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					139
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					139
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	715	2			N	-0-					139
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					139
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					139
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					139

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					26
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					26
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					26
03	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1254	2	48	9	N	44					70
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1145	2	43	9	N	39	82	1			27
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					25
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					25
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					25
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					25
04	1290	N	487	-0-	-803	-0-	487	2			N	-0-					25
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					30
01	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1082	2	31	9	N	28	32	1			26
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					26
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					26
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					27
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					27
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					27
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2884	2	9	9	N	8					29
03	3054	N	2961	-0-	-93	-0-	2954	2	7	9	N	6					35
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3402	2	32	9	N	29					64
*05	3768	X	3334	-0-	-434	-0-	3334	2			N	-0-					64

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					96
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					96
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1591	2	26	9	N	24	96	1			24
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					34
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1629	2	20	9	N	18					52
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					52

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					35
01	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					35
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1561	2	43	9	N	39					74
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					85
05	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					85

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	673	2	21	9	N	19	118	1			52
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					75
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					84
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					27
01	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					27
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					27
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			N	-0-					27
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					40
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					40
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	755	2	78	9	N	71	84	1			27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	2	6	9	N	5					102
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1034	2	19	9	N	17					119
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	926	2	32	9	N	29	76	1			72
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					72
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					72
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					29
01	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					29
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1063	2	73	9	N	66	66	1			29
03	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					29
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					29
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					29

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1048	-0-	-719	-0-	1048	2			N	-0-					34
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					34
02	1596	X	934	-0-	-662	-0-	934	2			N	-0-					34
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20					54
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1103	2	18	9	N	16					70
05	1767	X	1113	-0-	-654	-0-	1113	2			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					39
01	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2460	2	34	9	N	31					70
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4434	2	62	9	N	56					126
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	100	1			45
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	2			N	-0-					45
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					45

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					57
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					57
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					57
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					57
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	2			N	-0-					57
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5643	2	15	9	N	14					101
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5306	2	118	9	N	107	184	1			24
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10					34
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5276	2	22	9	N	20					54
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3505	2	281	9	N	255	175	1			134
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					134

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					70
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					70
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					70
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					70

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					57
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					57
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					57
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					57
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					57

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	125	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1750	2	8	9	N	7					87
01	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1711	2	156	9	N	142	185	1			44
02	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1491	2	3	9	N	3					47
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1611	2	59	9	N	54					101
04	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1526	2	9	9	N	8					109
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1559	2	106	9	N	96	179	1			26

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					60
01	1364	N	521	-0-	-843	-0-	521	2			N	-0-					60
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	1078	2			N	-0-					60
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					60
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					60
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	862	2	22	9	N	20	60	1			20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					27
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	972	2	11	9	N	10					37
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1058	2	14	9	N	13					50
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1015	2	11	9	N	10					60
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52	83	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					165
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1115	2	24	9	N	22	161	1			26
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	2			N	-0-					26
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					26
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					60
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1695	2	135	9	N	123	110	1			73
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			N	-0-					73
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					73
04	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1487	2			N	-0-					73
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					73

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	N	8					79
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					79
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					79
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					79
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					29
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					29
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					29
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-					44
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					44
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					44
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	644	2	26	9	N	24					50
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	666	2	21	9	N	19					69
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					69
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	609	2	13	9	N	12					81
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					81

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4	133	1			27
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					27
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					27
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					114
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					114
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					114
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					114
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	2			N	-0-					114
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					114

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					26
04	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	2			N	-0-					26
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					54
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					54
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					54
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					54
04	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					54
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2212	2	8	9	N	7					47
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2	14	9	N	13					60
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1942	2	19	9	N	17					77
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2204	2	19	9	N	17					94
04	2130	N	871	-0-	-1259	-0-	864	2	7	9	N	6					100
05	2170	N	134	-0-	-2036	-0-	124	2	10	9	N	9					109

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1217	2	35	9	N	32	35	1			26
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					26
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	1121	2			N	-0-					26
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					26
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					26
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					60
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					60
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	N	11					71
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					71
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1176	2	7	9	N	6					77
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1278	2	4	9	N	4					81

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1354	2	107	9	N	97	151	1			26
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					26
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					37
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1347	2	14	9	N	13					50
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					72
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1359	2	41	9	N	37	82	1			27

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-					72
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					72
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					72
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					72
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	N	8					80

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					25
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			N	-0-					25
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					25
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			N	-0-					25
05	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					40
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					40
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					40
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
05	1302	N	905	-0-	-397	-0-	905	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2639	2	76	9	N	69					99
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2646	2	28	9	N	25	104	1			20
02	2464	N	2355	-0-	-109	-0-	2355	2			N	-0-					20
03	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			N	-0-					20
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2925	2	88	9	N	80	73	1			27
05	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					27

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					85
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					85
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					85
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					85
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					85
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					25
01	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					25
02	1820	N	1731	-0-	-89	-0-	1731	2			N	-0-					25
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					25
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	2			N	-0-					25
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					111
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					111
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	602	2			N	-0-					111
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					111
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					111
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					111

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1594	2	85	9	N	77	79	1			25
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			N	-0-					25
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1422	2	17	9	N	15					40
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					126
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					126
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					126
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					126
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					126

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					26
01	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					26
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					26
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					26
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1615	2	53	9	N	48	164	1			25
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					25
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					25
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1609	2	15	9	N	14					39
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1484	2	9	9	N	8					47
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					47

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	N	20					45
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					45
04	1260	N	841	-0-	-419	-0-	824	2	17	9	N	15					60
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1038	2	44	9	N	40					120
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-	120	1			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					30
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1104	2	56	9	N	51					81
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-					81
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1032	2	31	9	N	28					109
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	987	2	13	9	N	12					121
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					121

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					81
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1872	2	197	9	N	179	173	1			87
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					87
03	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					87
04	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1638	2	15	9	N	14					101
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1769	2	9	9	N	8					109

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					55
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					55
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1897	2	15	9	N	14					69
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2074	2	88	9	N	80	72	1			77
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1973	2	4	9	N	4					81
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					81

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6	74	1			28
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					28
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					28
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					28
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					28
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					81
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					81
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					81
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					81
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					81
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					42
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	780	2	73	9	N	66	81	1			27
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					27
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					27
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					27
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					25
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					67
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					86
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					86
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1345	2	89	9	N	81	86	1			81
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11	109	1			28
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					28
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					28
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1030	2	1	9	N	1					29
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					109
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					109
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	2			N	-0-					109
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					109
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					109
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					109

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					29
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					29
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					29
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					29
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					29
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					29

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					139
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	2	37	9	N	34	148	1			25
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					25
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					69
01	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					69
02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	1369	2			N	-0-					69
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					69
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					69
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					69

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					27
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					27
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					25
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					25
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1163	2			N	-0-					25
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					25
04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					25
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					35
01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					35
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	797	2	13	9	N	12					47
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					47
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	991	2	6	9	N	5					52
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					52

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					146
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-					146
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					146
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					146
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					146
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					146

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					27
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					27
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1200	2	25	9	N	23					50
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					50
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1241	2	22	9	N	20					70
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					70

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2100	2	70	9	N	64	98	1			27
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	1856	2			N	-0-					27
03	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					27
04	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1130	2	105	9	N	95					122
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	2			N	-0-					122
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					122
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1061	2	32	9	N	29					151
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	39	9	N	35	159	1			27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					40
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					40
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	1695	2	1	9	N	1					41
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1901	2	65	9	N	59					100
04	2400	N	1766	-0-	-634	-0-	1687	2	79	9	N	72	144	1			28
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1709	2	45	9	N	41					69

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					75
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					75
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					75
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					75
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					75
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					55
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	N	12					67
02	1904	N	885	-0-	-1019	-0-	885	2			N	-0-					67
03	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	2			N	-0-					67
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					81
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					84

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

12	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					23
01	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-					23
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					23
03	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1628	2	23	9	N	21					44
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					44
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					44

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					41
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					41
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					41
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					41
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41

YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 8640

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					87
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					87
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					87
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					87
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	138	2	13	9	N	12	99	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					204
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					204
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			N	-0-					204
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					204
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					204
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					204

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	670	-0-	-1500	-0-	664	2	6	9	N	5					112
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	668	2	4	9	N	4					116
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	606	2	9	9	N	8					124
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					124
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					124
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					124

BISHOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 201611 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7352 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	58	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					40
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					40
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					40
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					40
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					40
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					40

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					20
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					20
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1117	2	8	9	N	7					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					29
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					29
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					29

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8178	2	9	9	N	8					172
01	8060	X	6578	-0-	-1482	-0-	6578	2			N	-0-					172
02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					172
03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					172
04	7800	X	7667	-0-	-133	-0-	7667	2			N	-0-					172
05	8060	X	7300	-0-	-760	-0-	7236	2	64	9	N	58	205	1			25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					101
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					101
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					101
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					101
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					34
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1241	2	97	9	N	88	42	1			80
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					80
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					80
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					80
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					80

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					129
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					131
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					134
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					137
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					137
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					137

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					151
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					151
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3064	2	163	9	N	148	109	1			79
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3088	2	17	9	N	15					94
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2756	2	107	9	N	97	151	1			40
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2934	2	26	9	N	24					64
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2939	2	47	9	N	43					107
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					107

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8	56	1			59
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					65
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					65
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	467	2	11	9	N	10					75
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					75

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					27
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					27
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					29
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					29
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	694	2	28	9	N	25					54
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					54
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					54
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					87
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					87
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					87
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					87
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					72
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					72
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					29
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1040	2	23	9	N	21					50
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					64
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1082	2	50	9	N	45	84	1			25
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					132
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	2	15	9	N	14					146
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2135	2	88	9	N	80	189	1			37
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					37
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					70
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					70
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					70
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					70
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					50
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1576	2	106	9	N	96	57	1			89
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			N	-0-					89
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					94
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1293	2	54	9	N	49	111	1			32
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					24
01	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					24
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	738	2	66	9	N	60					84
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27					111
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	7	65	1			53
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	73	2	8	9	N	7					47

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					54
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					54
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1322	2			N	-0-					54
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					54
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					54
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1438	2	7	9	N	6					60

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					44
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					44
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					44
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					84
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1369	2	99	9	N	90	148	1			26
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					27
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					35
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1262	2	8	9	N	7					42
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					40
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					40
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					27
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
02	1316	N	284	-0-	-1032	-0-	270	2	14	9	N	13					40
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					40
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2417	2	22	9	N	20					171
01	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2202	2	48	9	N	44	188	1			27
02	2268	N	1920	-0-	-348	-0-	1898	2	22	9	N	20					47
03	2449	N	1916	-0-	-533	-0-	1907	2	9	9	N	8					55
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					57
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					79
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					79
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					79
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					79
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2			N	-0-					79
05	1922	N	42	-0-	-1880	-0-	42	2			N	-0-					79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					99
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2045	2	11	9	N	10					109
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	84	1			27
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					27
04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					41
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1402	2	270	9	N	245	191	1			95
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					95
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1454	2	131	9	N	119	187	1			27
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					68
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					68
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					68
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					68
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					68

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 7570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	17	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					27
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1255	2	36	9	N	33					60
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1173	2	9	9	N	8					68
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52					120

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					159
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					159
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					159
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					159
04	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					159
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					159

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

12	930	N	848	-0-	-82	-0-	816	2	32	9	N	29	173	1			77
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	763	2	140	9	N	127	177	1			27
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	605	2			N	-0-					27
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					27
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					27
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					80
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					80
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					80
03	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					80
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27					49
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1742	2	79	9	N	72					121
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	2			N	-0-					121
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1699	2	97	9	N	88	182	1			27
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					27
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1661	2	14	9	N	13					40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					25
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1076	2	65	9	N	59					84
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					84
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1282	2	50	9	N	45					129
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	43	1			89
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					89

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	N	2204	-0-	-722	-0-	2204	2			N	-0-					81
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2013	2	17	9	N	15					96
02	2464	X	1704	-0-	-760	-0-	1704	2			N	-0-					96
03	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	1835	2			N	-0-					96
04	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1704	2	64	9	N	58	30	1			124
05	2201	X	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					124

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					82
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					82
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					82
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	59	1			25
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					25
05	2046	N	1202	-0-	-844	-0-	1202	2			N	-0-					25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					121
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					121
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	2			N	-0-					121
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					121
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					121
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					147
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					147
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					147
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	2			N	-0-					153
01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					153
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	814	2			N	-0-					153
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					153
04	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					153
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2168	2	23	9	N	21					63
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2379	2	33	9	N	30					93
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2071	2	101	9	N	92	162	1			23
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2344	2	21	9	N	19					42
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2366	2	75	9	N	68					110
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					110

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					26
01	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2533	2	21	9	N	19					45
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					64
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2474	2	136	9	N	124	161	1			27
04	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					27
05	3007	N	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					27

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3130	2			N	-0-					27
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3522	2	175	9	N	159	159	1			27
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3067	2			N	-0-					27
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3402	2	211	9	N	192	183	1			36
04	3570	X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-					36
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					36

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16935	X	3915	-0-	-13020	-0-	3911	2	4	9	N	4					96
01	6510	X	3516	-0-	-2994	-0-	3427	2	89	9	N	81	40	1			137
02	5880	X	2973	-0-	-2907	-0-	2973	2			N	-0-	75	1			62
03	6510	X	3188	-0-	-3322	-0-	3188	2			N	-0-					62
04	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	2731	2	15	9	N	14					76
05	3906	X	2757	-0-	-1149	-0-	2757	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					60
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					60
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60
03	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			N	-0-					60
04	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					60
05	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1843	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

12	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					111
01	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-					111
02	2464	X	4	-0-	-2460	-0-	4	2			N	-0-					111
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					111
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					25
01	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2424	2	95	9	N	86					111
02	2324	N	2279	-0-	-45	-0-	2213	2	66	9	N	60	148	1			23
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					23
04	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2262	2	92	9	N	84	77	1			30
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2362	2			N	-0-					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6888	2	7	9	N	6					173
01	6665	X	6449	-0-	-216	-0-	6446	2	3	9	N	3					176
02	6020	X	6019	-0-	-1	-0-	6016	2	3	9	N	3					179
03	6665	X	5668	-0-	-997	-0-	5664	2	4	9	N	4	157	1			26
04	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	5575	2			N	-0-					26
05	6665	X	3169	-0-	-3496	-0-	3169	2			N	-0-					26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					69
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					69
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					69
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					69
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					69
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63
01	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					63
02	1764	N	1541	-0-	-223	-0-	1541	2			N	-0-					63
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1952	2	117	9	N	106					169
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1817	2	106	9	N	96	144	1			121
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					121

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					59
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					59
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	N	11					70
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109	84	1			95
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					96

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					60
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					60
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					60
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					60
04	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					60
05	3348	X	1971	-0-	-1377	-0-	1971	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					125
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1935	2	59	9	N	54					179
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1601	2	23	9	N	21	177	1			23
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					23
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					23
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					23

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	1667	2			N	-0-					74
01	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1832	2			N	-0-					74
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	1488	2			N	-0-					74
03	2976	X	1526	-0-	-1450	-0-	1526	2			N	-0-					74
04	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	1405	2			N	-0-					74
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					121
01	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			N	-0-					121
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	80					201
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	21	185	1			37
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					37
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					82
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					82
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					82
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					82
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					82
*05	3100	N	3172	-0-	72	435	3172	2			N	-0-					82

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					111
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					111
02	672	N	473	-0-	-199	-0-	473	2			N	-0-					111
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					111
04	630	N	241	-0-	-389	-0-	241	2			N	-0-					111
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					32
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					32
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2			N	-0-					42
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					42
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					42
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					42
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					42
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					72
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					72
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					72
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					72
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					72
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					101
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					101
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					101
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					101
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	2			N	-0-					101
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	5072	2	262	9	N	238	147	1			120
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5642	2	4	9	N	4	104	1			20
02	4872	X	4604	-0-	-268	-0-	4604	2			N	-0-					20
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	5094	2	178	9	N	162	159	1			23
04	5460	X	4680	-0-	-780	-0-	4659	2	21	9	N	19					42
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5030	2	112	9	N	102	121	1			23

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					44
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					44
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					44
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					54
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					54
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					54
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					54
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					54
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2397	-0-	-703	810	2397	2			N	-0-					45
01	2921	N	2111	-0-	-810	-0-	2111	2			N	-0-					45
02	2072	X	1772	-0-	-300	-0-	1728	2	44	9	N	40					85
03	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1879	2	2	9	N	2					87
04	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	1789	2	4	9	N	4					91
05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					91

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					24
01	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2783	2	18	9	N	16					40
02	2688	N	2504	-0-	-184	-0-	2496	2	8	9	N	7					47
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2832	2	146	9	N	133	155	1			25
04	2700	N	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-					25
*05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					25

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					26
01	3100	N	3275	-0-	175	307	3275	2			N	-0-					26
02	3175	X	2868	-0-	-307	-0-	2868	2			N	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					26
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					26
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					45
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					45
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1296	2	40	9	N	36					81
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1492	2	31	9	N	28					109
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	2	22	9	N	20					129
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
01	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			N	-0-					27
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	2			N	-0-					27
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					27
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					27
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					27
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1535	2	43	9	N	39	39	1			27
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					27
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					50
01	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					50
02	1960	N	1854	-0-	-106	-0-	1854	2			N	-0-					50
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					50
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					50
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					47
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3005	2	3	9	N	3					50
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2663	2	7	9	N	6					56
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2734	2	3	9	N	3					59
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2396	2	33	9	N	30					89
05	3007	X	2196	-0-	-811	-0-	2165	2	31	9	N	28					117

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2113	-0-	-1421	-0-	2113	2			N	-0-					27
01	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					27
02	3192	X	2733	-0-	-459	-0-	2733	2			N	-0-					27
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					27
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			N	-0-					27
05	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2			N	-0-					27
01	5146	X	4219	-0-	-927	-0-	4219	2			N	-0-					27
02	4228	X	3818	-0-	-410	-0-	3818	2			N	-0-					27
03	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4438	2			N	-0-					27
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					27
*05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2914	-0-	-186	117	2914	2			N	-0-					64
01	2539	N	2422	-0-	-117	-0-	2422	2			N	-0-					64
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					64
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					132
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					132
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					132
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					132
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					132
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			N	-0-					91
*09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1348	2			N	-0-					91
*10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					91
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					91
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					91
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					91
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					91
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					91
*04	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					91
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1552	2	45	9	N	41	63	1			69

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-					44
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					44
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					44
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					44
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1572	2	17	9	N	15					59
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					59

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					25
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					60
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	2			N	-0-					60
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	N	9					69
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					69
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					52
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					52
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	1005	2			N	-0-					52
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					52
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					52

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2527	2	65	9	N	59					131
01	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	2380	2			N	-0-					131
02	2380	N	2182	-0-	-198	-0-	2179	2	3	9	N	3					134
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					134
04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2241	2	11	9	N	10					144
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					144

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
01	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					75
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					75
03	3100	N	8863	-0-	5763	5763	8848	2	15	9	N	14					89
04	3000	N	9158	-0-	6158	11921	9057	2	101	9	N	92	120	1			61
*05	3100	N	8201	-0-	5101	17022	8169	2	32	9	N	29	1	8			89

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					81
01	7843	X	3331	-0-	-4512	-0-	3215	2	116	9	N	105	176	1			10
02	7084	X	2543	-0-	-4541	-0-	2543	2			N	-0-					10
03	7843	X	2701	-0-	-5142	-0-	2701	2			N	-0-					10
04	6240	X	2332	-0-	-3908	-0-	2332	2			N	-0-					10
05	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	2475	2	33	9	N	30					40

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					27
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					27
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1867	2	70	9	N	64	64	1			27
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					27
04	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1832	2	55	9	N	50	52	1			25
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					25

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2554	2	63	9	N	57	60	1			98
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					98
02	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					98
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					98
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					98
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	2497	2	3	9	N	3					101

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					27
01	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	2184	2			N	-0-					27
02	2464	X	1959	-0-	-505	-0-	1959	2			N	-0-					27
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					27
04	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					27
05	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					24
01	2883	N	2684	-0-	-199	-0-	2684	2			N	-0-					24
02	2576	N	2504	-0-	-72	-0-	2394	2	110	9	N	100	98	1			26
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29					55
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2471	2	75	9	N	68	100	1			23
05	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99
01	1705	N	1062	-0-	-643	-0-	1062	2			N	-0-					99
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					99
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					99
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					52
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					60
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					60
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					60
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					60
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					60

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

12	14B2 EXT		1040	-0-	1040	1759	1040	2			N	-0-					38
01	14B2 EXT		1034	-0-	1034	2793	1034	2			N	-0-					38
02	14B2 EXT		950	-0-	950	3743	950	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		1064	-0-	1064	4807	1064	2			N	-0-					38
04	5909	X	1102	-0-	-4807	-0-	1102	2			N	-0-					38
*05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

12	5859	X	4307	-0-	-1552	-0-	4298	2	9	9	N	8	102	1			67
01	5859	X	4517	-0-	-1342	-0-	4509	2	8	9	N	7					74
02	5292	X	4781	-0-	-511	-0-	4649	2	132	9	N	120	167	1			27
03	5394	X	5146	-0-	-248	-0-	5080	2	66	9	N	60					87
*04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	4853	2	136	9	N	124					211
05	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5040	2	1	9	N	1	187	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					21
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1941	2	43	9	N	39					60
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2302	2	75	9	N	68	101	1			27
04	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					27
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					25
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2736	2	119	9	N	108	105	1			28
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					28
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					28

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					52
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	2			N	-0-					52
03	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					52
04	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	2			N	-0-					52
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3629	2	134	9	N	122	165	1			27
01	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3598	2	54	9	N	49	51	1			25
02	3584	X	3244	-0-	-340	-0-	3244	2			N	-0-					25
03	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3500	2	10	9	N	9					34
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	3214	2			N	-0-					34
05	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					34

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					81
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					81
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
03	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					81
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	1610	2			N	-0-					25
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			N	-0-					25
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					25
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					59
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					59
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					59

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2584	2	8	9	N	7					79
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2434	2	45	9	N	41	60	1			60
02	2576	N	2238	-0-	-338	-0-	2231	2	7	9	N	6					66
03	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2465	2	61	9	N	55	95	1			26
04	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2241	2	42	9	N	38					64
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					64

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					35
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					35
02	1064	N	747	-0-	-317	-0-	747	2			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					35
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					50
01	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3862	2			N	-0-					50
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	N	12					62
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30					92
04	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					92
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3886	2	69	9	N	63	85	1			70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					26
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2448	2	15	9	N	14					40
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2213	2	44	9	N	40					80
03	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2432	2	45	9	N	41					121
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2325	2	3	9	N	3					124
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2349	2	85	9	N	77	177	1			24

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					64
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	604	2			N	-0-					64
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					64
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					64
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					27
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					27
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					27
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					60
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2167	2	166	9	N	151	189	1			22
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	1947	2			N	-0-					22
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					22
04	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	1975	2			N	-0-					22
05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					22

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1927	2	40	9	N	36					70
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1986	2	50	9	N	45	90	1			25
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					25
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4528	2	232	9	N	211	191	1			141
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					141
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			N	-0-					141
03	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4191	2	81	9	N	74	188	1			27
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					32
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					32
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					32
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					32
04	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					32
05	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1145	2			N	-0-					32

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					27
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					27
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					27
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					27
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	2			N	-0-					27
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					24
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					24
02	1372	N	1216	-0-	-156	-0-	1216	2			N	-0-					24
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					24
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					24
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					24

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					69
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2			N	-0-					69
02	2240	N	2190	-0-	-50	-0-	2190	2			N	-0-					69
03	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					69
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					69
05	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1647	2			N	-0-					24
01	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					24
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1965	2	194	9	N	176	175	1			25
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					25
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					25
05	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					25

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					32
01	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					32
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					32
03	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2655	2	24	9	N	22					54
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2598	2	61	9	N	55					109
*05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2738	2	69	9	N	63	147	1			25

YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2829	2	46	9	N	42					104
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2341	2	53	9	N	48	129	1			23
02	2268	N	2158	-0-	-110	-0-	2158	2			N	-0-					23
03	2883	N	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			N	-0-					23
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	2			N	-0-					23
05	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			N	-0-					23

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1634	2	131	9	N	119					161
01	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1417	2	62	9	N	56	190	1			27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					42
01	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1685	2	90	9	N	82	94	1			30
02	2380	X	1719	-0-	-661	-0-	1719	2			N	-0-					30
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					30
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					30
05	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					65
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					65
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					65
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					65
04	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					65
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	3837	2			N	-0-					35
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3895	2	162	9	N	147	156	1			26
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3478	2			N	-0-					26
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3818	2	48	9	N	44					70
04	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3558	2	134	9	N	122	117	1			75
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					75

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					55
01	2543	N	2382	-0-	-161	-0-	2382	2			N	-0-					55
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	N	15					70
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2354	2	11	9	N	10					80
04	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2161	2	6	9	N	5					85
05	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	2324	2	78	9	N	71	40	1			116

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2397	2	14	9	N	13					77
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2368	2	44	9	N	40					117
02	2268	N	2133	-0-	-135	-0-	2080	2	53	9	N	48	77	1			88
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2293	2	10	9	N	9					97
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2169	2	15	9	N	14					111
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2195	2	14	9	N	13					124

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					92
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					92
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	908	2			N	-0-					92
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					92
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					92
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					92

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					29
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					40
02	1708	N	1573	-0-	-135	-0-	1541	2	32	9	N	29					69
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	N	20					89
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1715	2	13	9	N	12					101
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	91	2	113	9	N	103					127
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					127
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					127
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					127
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					42
01	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5062	2	149	9	N	135	129	1			48
02	4900	X	4627	-0-	-273	-0-	4566	2	61	9	N	55					103
03	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	4977	2	96	9	N	87	96	1			94
04	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4740	2	121	9	N	110	161	1			43
05	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					43

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					109
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					109

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	2			N	-0-					134
01	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					134
02	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					134
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					134
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-					134
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					134

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					27
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					27
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3677	2	6	9	N	5					32
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	N	7					39
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3805	2	9	9	N	8					47
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17					64

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					168
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					168
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					168
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					168
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	N	17	158	1			27
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					109
01	T. A.		175	-0-	175	391	175	2			N	-0-					109
02	523	X	132	-0-	-391	-0-	132	2			N	-0-					109
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					109
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4	64	1			49
*05	3100	N	11114	-0-	8014	8014	11084	2	30	9	N	27	2	8			74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250	2	1	9	N	1					30
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1143	2	4	9	N	4					34
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	1018	2	3	9	N	3					37
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1214	2	3	9	N	3					40
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1086	2	6	9	N	5					45
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

12	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					27
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2272	2	103	9	N	94					121
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2069	2	7	9	N	6					127
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2291	2	96	9	N	87	188	1			26
04	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					26
05	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	1763	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					27
01	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					27
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-					27
03	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			N	-0-					27
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					27
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-					64
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	6	1	280	2	N	-0-					64
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	5	1	209	2	N	-0-					64
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	N	-0-					64
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	3	1	126	2	N	-0-					64
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	N	48	85	1			27
							53	9									

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	674	1	2416	2	N	103	174	1			30
							113	9									
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	375	1	2398	2	N	30					60
							33	9									
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	235	1	1257	2	N	10					70
							11	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	756	1	3465	2	N	51					121
							56	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	714	1	2291	2	N	111	175	1			57
							122	9									
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	2	N	24					81
							26	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2751	2	157	9	N	143					203
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2	178	1			27
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2			N	-0-					27
03	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	2757	2	36	9	N	33					60
04	2760	N	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					60
05	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	2209	2	160	9	N	145	180	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					121
01	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			N	-0-					121
02	1932	N	959	-0-	-973	-0-	959	2			N	-0-					121
03	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	895	2			N	-0-					121
04	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	2			N	-0-					121
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					87
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			N	-0-					87
02	1540	N	1374	-0-	-166	-0-	1374	2			N	-0-					87
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					87
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					87
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	1499	2			N	-0-					27
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					27
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					27
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					37
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2			N	-0-					47
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					47
02	3276	X	2285	-0-	-991	-0-	2285	2			N	-0-					47
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					47
04	3000	X	1319	-0-	-1681	-0-	1319	2			N	-0-					47
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					49

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			N	-0-					45
01	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2			N	-0-					45
02	2744	N	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					45
03	3007	N	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					45
04	2880	N	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			N	-0-					45
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	4743	2	19	9	N	17					97
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4740	2	26	9	N	24					121
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4141	2	80	9	N	73	169	1			25
03	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	4604	2	17	9	N	15					40
04	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4414	2	19	9	N	17					57
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4456	2	22	9	N	20					77

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					136
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2552	2	84	9	N	76	187	1			25
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	4					29
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	N	10					39
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					40
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3664	2	116	9	N	105	108	1			24
01	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					24
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	3367	2			N	-0-					24
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					24
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					24
05	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	24025	-0-	-775	-0-	23832	2	193	9	N	175	172	1			129
01	24800	X	23129	-0-	-1671	-0-	23129	2			N	-0-					129
02	22400	X	21059	-0-	-1341	-0-	20932	2	127	9	N	115	115	1			129
03	24800	X	22590	-0-	-2210	-0-	22590	2			N	-0-					129
04	24000	X	21950	-0-	-2050	-0-	21899	2	51	9	N	46	148	1			27
05	24025	X	22483	-0-	-1542	-0-	22458	2	25	9	N	23					50

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	2			N	-0-					49
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3084	2	12	9	N	11					60
02	2996	X	2666	-0-	-330	-0-	2666	2			N	-0-					60
03	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-					60
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					60
05	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	2804	2			N	-0-					60

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1763	2	89	9	N	81					131
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1602	2	44	9	N	40	146	1			25
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1566	2	43	9	N	39					64
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1394	2	91	9	N	83	125	1			22
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					22

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	1779	2			N	-0-					40
01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			N	-0-					40
02	3024	X	2987	-0-	-37	-0-	2987	2			N	-0-					40
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					40
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					40
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					83
01	2945	X	2448	-0-	-497	-0-	2448	2			N	-0-					83
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					83
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			N	-0-					83
04	2850	X	1149	-0-	-1701	-0-	1148	2	1	9	N	1					84
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1638	-0-	-780	-0-	1638	2			N	-0-					111
01	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			N	-0-					111
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					111
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					111
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					111
05	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-					42
01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					42
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					42
03	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-					42
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					42
*05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6399	-0-	-1475	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5705	-0-	-1099	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5993	-0-	-1540	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5591	-0-	-1699	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	3155	2			N	-0-					102
01	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			N	-0-					102
02	3248	X	2874	-0-	-374	-0-	2874	2			N	-0-					102
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					102
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	2			N	-0-					102
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					102

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			N	-0-					55
01	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4577	2			N	-0-					55
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4141	2	34	9	N	31					86
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	N	5					91
04	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4521	2	3	9	N	3					94
05	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4438	2	8	9	N	7					101

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					25
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					25
02	1540	N	1423	-0-	-117	-0-	1384	2	39	9	N	35					60
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1588	2	24	9	N	22					82
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1399	2	11	9	N	10					92
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1513	2	54	9	N	49	121	1			20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					35
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					35
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					35
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					35
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1931	2	76	9	N	69	70	1			26
01	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	2			N	-0-					26
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					26
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1937	2	15	9	N	14					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1900	2	21	9	N	19					59
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					59

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	607	-0-	-1346	-0-	13	1	594	2	N	-0-					70
01	1953	X	1223	-0-	-730	-0-	162	1	1028	2	N	30					100
							33	9									
02	1764	X	1759	-0-	-5	-0-	308	1	1342	2	N	99	177	1			22
							109	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	461	1	2313	2	N	18					40
							20	9									
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	597	1	1967	2	N	20					60
							22	9									
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	925	1	2781	2	N	80					140
							88	9									

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15250	2	9	9	N	8					84
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12011	2	63	9	N	57					141
02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13825	2	70	9	N	64	175	1			30
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10979	2	48	9	N	44					74
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10842	2	22	9	N	20					94
*05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12165	2	31	9	N	28					122

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4742	2	36	9	N	33					114
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4955	2	97	9	N	88	176	1			26
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4653	2	4	9	N	4					30
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5202	2	48	9	N	44					74
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5173	2	30	9	N	27					101
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					101

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					30
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					30
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					30
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					30
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					30
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2797	2			N	-0-					42
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2791	2	20	9	N	18					60
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2376	2			N	-0-					80
04	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	2484	2	12	9	N	11					91
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1199	2	7	9	N	6	141	1			27
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					42
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1127	2	2	9	N	2					44
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					44
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					52
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					52
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	1268	2	14	9	N	13					65
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1324	2	29	9	N	26					91
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					91
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3313	2	43	9	N	39					136
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3308	2	72	9	N	65	174	1			27
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	2975	2	22	9	N	20					47
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3257	2	13	9	N	12					59
04	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3129	2	17	9	N	15					74
05	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-					74

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					40
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	2207	2	34	9	N	31	58	1			80
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2504	2	19	9	N	17					97
02	2800	X	2452	-0-	-348	-0-	2427	2	25	9	N	23	91	1			29
03	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2835	2	11	9	N	10					39
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2861	2	23	9	N	21					60
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			N	-0-					27
01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					27
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	1963	2	77	9	N	70	46	1			51
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					51
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					51

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					201
01	1674	N	728	-0-	-946	-0-	728	2			N	-0-					201
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					201
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					201
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12303	2	35	9	N	32	133	1			24
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10576	2	108	9	N	98					122
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8317	2	143	9	N	130	190	1			62
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9283	2	160	9	N	145	186	1			21
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7911	2	65	9	N	59					80
*05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8377	2	134	9	N	122	179	1			23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	1492	2	2	9	N	2					27
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1339	2	6	9	N	5					32
02	1400	N	234	-0-	-1166	-0-	225	2	9	9	N	8					40
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	N	10					50
04	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	195	2	4	9	N	4					54
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					27
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					27
02	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					27
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					27
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					80
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2387	2	131	9	N	119	175	1			24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					53
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2436	2	10	9	N	9					62
02	2184	X	2135	-0-	-49	-0-	2122	2	13	9	N	12					74
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1585	2	13	9	N	12					86
04	2340	X	377	-0-	-1963	-0-	374	2	3	9	N	3					89
05	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	63	2	2	9	N	2					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

12	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					96
01	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1839	2	47	9	N	43					139
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					139
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					139
04	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	2117	2			N	-0-					139
05	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					139

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					27
01	7285	X	2917	-0-	-4368	-0-	2917	2			N	-0-					27
02	6580	X	2342	-0-	-4238	-0-	2342	2			N	-0-					27
03	7285	X	2511	-0-	-4774	-0-	2511	2			N	-0-					27
04	4470	X	2287	-0-	-2183	-0-	2287	2			N	-0-					27
05	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

12	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					102
01	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					102
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			N	-0-					102
03	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					102
04	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					102
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					27
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2235	2	96	9	N	87					114
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1467	2			N	-0-					114
03	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	2			N	-0-					114
04	2250	N	1429	-0-	-821	-0-	1397	2	32	9	N	29	116	1			27
05	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					102
01	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					102
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					102
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					102
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					102
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					102

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					94
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1212	2	39	9	N	35					129
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					129
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					129
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					129
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					129

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	726	2	107	9	N	97	180	1			26
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					26
02	784	N	639	-0-	-145	-0-	639	2			N	-0-					26
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	685	2	9	9	N	8					34
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					34
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					34

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					74
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					74
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1348	2			N	-0-					74
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					74
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			N	-0-					74
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					74

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					55
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2258	2	24	9	N	22					77
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			N	-0-					77
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2209	2	48	9	N	44					121
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1981	2			N	-0-					121
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2126	2	22	9	N	20					141

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					22
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1208	2	105	9	N	95					117
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					117
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					117
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					117
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					24
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1744	2	39	9	N	35	34	1			25
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	1492	2			N	-0-					25
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					25
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					25
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

12	8339	X	5651	-0-	-2688	-0-	120	1	5509	2	N	20					141
							22	9									
01	8339	X	5505	-0-	-2834	-0-	118	1	5365	2	N	20					161
							22	9									
02	7056	X	5153	-0-	-1903	-0-	109	1	4963	2	N	74	177	1			58
							81	9									
03	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	99	1	5224	2	N	11					69
							12	9									
04	7170	X	4895	-0-	-2275	-0-	98	1	4784	2	N	12					81
							13	9									
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	117	1	5304	2	N	20					101
							22	9									

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					25
01	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2062	2	57	9	N	52					77
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	1796	2			N	-0-					77
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	2026	2	47	9	N	43					120
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1899	2	25	9	N	23	46	1			97
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					97

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

12	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2381	2	21	9	N	19					59
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2370	2	44	9	N	40	73	1			26
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	2049	2	32	9	N	29	2	1			53
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					53
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	2			N	-0-					53
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-					53

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

12	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					27
01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					27
02	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			N	-0-					27
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					27
04	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					27
05	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					28
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					28
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2			N	-0-					28
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					28
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					27
01	5425	X	5299	-0-	-126	-0-	5219	2	80	9	N	73					100
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4867	2	122	9	N	111	184	1			27
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					27
04	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	4993	2	211	9	N	192	190	1			29
05	5425	X	5119	-0-	-306	-0-	5075	2	44	9	N	40					69

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					27
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					27
02	1960	N	1632	-0-	-328	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			N	-0-					27
04	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					27
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3941	-0-	841	841	3839	2	102	9	N	93	156	1			27
01	3100	N	2994	-0-	-106	735	2994	2			N	-0-					27
02	2800	N	2656	-0-	-144	591	2620	2	36	9	N	33					60
03	3529	X	2938	-0-	-591	-0-	2844	2	94	9	N	85	117	1			28
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2543	2	57	9	N	52					80
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					80

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2			N	-0-					97
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					97
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	819	2			N	-0-					97
03	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			N	-0-					97
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					97

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2			N	-0-					42
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					42
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					42
03	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					42
04	2730	N	2324	-0-	-406	-0-	2324	2			N	-0-					42
*05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	2454	2			N	-0-					27
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2505	2	103	9	N	94	90	1			31
02	2436	N	2205	-0-	-231	-0-	2205	2			N	-0-					31
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2447	2	32	9	N	29					60
04	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					60
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	2915	2	97	9	N	88	88	1			60
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					60
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2660	2	87	9	N	79	111	1			28
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					28
04	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2698	2	13	9	N	12					40
05	3038	N	2846	-0-	-192	-0-	2846	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					123
01	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					123
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2			N	-0-	93	1			30
03	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					30
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			N	-0-					30
05	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4225	2	57	9	N	52					79
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4292	2	80	9	N	73	126	1			26
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					26
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4061	2	66	9	N	60	58	1			28
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					28
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			N	-0-					30
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					30
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1911	2	142	9	N	129	99	1			60
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					60
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-					60
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2167	2	77	9	N	70	102	1			28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	2	37	9	N	34	127	1			26
01	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-					26
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-					26
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					26
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					26

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7051	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7082	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6211	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6774	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6526	2	37	9	Y	34					49
*05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6701	2	88	9	Y	80	62	1			67

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					27
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4309	-0-	-1829	-0-	4259	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	4286	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	4312	X	3826	-0-	-486	-0-	3769	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	4183	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4026	2	37	9	Y	34					49
05	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4096	2	88	9	Y	80	62	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5498	2	134	9	N	122					151
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5717	2	81	9	N	74	196	1			29
02	4900	X	4899	-0-	-1	-0-	4899	2			N	-0-					29
03	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5162	2	204	9	N	185	187	1			27
04	5550	X	4979	-0-	-571	-0-	4905	2	74	9	N	67					94
05	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					94

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					95
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1414	2	134	9	N	122	167	1			50
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					50
03	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-					50
04	1500	N	898	-0-	-602	-0-	898	2			N	-0-					50
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					50

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9252	2	157	9	N	143	178	1			65
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9465	2	90	9	N	82					147
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8040	2	94	9	N	85	169	1			63
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8706	2	59	9	N	54					117
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8356	2	69	9	N	63					180
*05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9482	2	79	9	N	72	189	1			63

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12214	2	202	9	N	184	184	1			104
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	11845	2	184	9	N	167	187	1			84
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10562	2	235	9	N	214	184	1			114
03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11726	2	125	9	N	114	174	1			54
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11222	2	193	9	N	175	184	1			45
*05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11514	2	171	9	N	155	174	1			26

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3773	2	22	9	N	20					89
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3707	2	31	9	N	28					117
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3290	2	33	9	N	30					147
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3647	2	37	9	N	34					181
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21	175	1			27
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	2	25	9	N	23					50

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	161 178	1 9	18879	2	N	162	1	8			186
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18324	2	30	9	N	27	187	1			26
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16799	2	106	9	N	96					122
03	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18339	2	88	9	N	80	175	1			27
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17760	2	201	9	N	183	186	1	1	8	23
*05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17952	2	4	9	N	4	2	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7841	2	33	9	N	30					57
01	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7482	2	37	9	N	34					91
02	7000	X	6647	-0-	-353	-0-	6603	2	44	9	N	40					131
03	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	7034	2	90	9	N	82	186	1			27
04	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	6944	2	33	9	N	30					57
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7067	2	33	9	N	30					87

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					146
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					146
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					146
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					146
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					146
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					146

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10830	2	245	9	N	223	173	1			77
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10464	2	340	9	N	309	359	1			27
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9377	2	230	9	N	209	162	1			74
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10130	2	213	9	N	194	187	1			81
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9906	2	338	9	N	307	361	1			27
*05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9939	2	239	9	N	217	190	1			54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9142	-0-	-716	-0-	9017	2	125	9	N	114					140
01	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8796	2	4	9	N	4	116	1			28
02	8736	X	7091	-0-	-1645	-0-	7078	2	13	9	N	12					40
03	9672	X	7802	-0-	-1870	-0-	7708	2	94	9	N	85	98	1			27
04	8850	X	7597	-0-	-1253	-0-	7556	2	41	9	N	37					64
05	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	9000	2			N	-0-					64

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					24
01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					24
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2519	2	62	9	N	56					80
03	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					80
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	N	107	52	1			135
05	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2521	2	8	9	N	7	117	1			25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13362	2	100	9	N	91					151
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12453	2	78	9	N	71	195	1			27
02	11928	X	9992	-0-	-1936	-0-	9867	2	125	9	N	114					141
03	13330	X	11261	-0-	-2069	-0-	11149	2	112	9	N	102	192	1			51
04	12900	X	9021	-0-	-3879	-0-	8989	2	32	9	N	29					80
05	13330	X	9851	-0-	-3479	-0-	9807	2	44	9	N	40					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7976	2	106	9	N	96	97	1			30
01	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	5931	2	103	9	N	94					124
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5920	2	112	9	N	102	102	1			124
03	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4691	2	73	9	N	66	163	1			27
04	6390	X	5551	-0-	-839	-0-	5490	2	61	9	N	55					82
05	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5444	2	138	9	N	125	165	1			42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					89
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

12	9207	X	8960	-0-	-247	-0-	8751	2	209	9	N	190	188	1			196
01	9393	X	8838	-0-	-555	-0-	8838	2			N	-0-					196
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8363	2	416	9	N	378	390	1			184
03	9393	X	8508	-0-	-885	-0-	8508	2			N	-0-					184
04	8940	X	7622	-0-	-1318	-0-	11	1	7564	2	N	43	188	1			39
							47	9									
05	9393	X	7914	-0-	-1479	-0-	12	1	7865	2	N	34					73
							37	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

12	7781	X	1594	-0-	-6187	-0-	1558	2	36	9	N	33	93	1			30
01	7781	X	2697	-0-	-5084	-0-	2623	2	74	9	N	67					97
02	7028	X	2612	-0-	-4416	-0-	2595	2	17	9	N	15	80	1			32
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11074	2	85	9	N	77					109
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	11	1	8393	2	N	146	172	1	1	8	82
							161	9									
*05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	12	1	8663	2	N	137	180	1			39
							151	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5					54
01	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3063	2	7	9	N	6					60
02	2800	X	2705	-0-	-95	-0-	2694	2	11	9	N	10					70
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2899	2	22	9	N	20					90
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2826	2	22	9	N	20					110
05	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2473	2	22	9	N	20					130

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3926	2	22	9	N	20					60
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3799	2	28	9	N	25					85
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3283	2	28	9	N	25					110
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3620	2	34	9	N	31					141
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	N	26					167
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4029	2	44	9	N	40	182	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12389	-0-	12389	12389	12356	2	33	9	N	30					74
01	DLQ G-10		12901	-0-	12901	25290	12768	2	133	9	N	121	70	1			125
02	35469	X	10179	-0-	-25290	-0-	10136	2	43	9	N	39					164
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11091	2	59	9	N	54	186	1			32
04	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10435	2	112	9	N	102					134
05	12648	X	10806	-0-	-1842	-0-	10704	2	102	9	N	93	169	1	1	8	57

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

12	8494	X	7322	-0-	-1172	-0-	153	1	7016	2	N	139	179	1			121
							153	9									
01	8711	X	6847	-0-	-1864	-0-	144	1	6550	2	N	139	176	1			84
							153	9									
02	7868	X	4190	-0-	-3678	-0-	89	1	4060	2	N	37					121
							41	9									
03	8711	X	7257	-0-	-1454	-0-	133	1	7036	2	N	80					201
							88	9									
04	7800	X	5874	-0-	-1926	-0-	115	1	5569	2	N	173	173	1			201
							190	9									
05	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	150	1	6775	2	N	62	168	1			95
							68	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

12	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	731	1	3205	2	N	247	178	1			211
							272	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	800	1	3688	2	N	231	352	1			90
							254	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	631	1	3854	2	N	134					224
							147	9									
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	609	1	4543	2	N	343	354	1			213
							377	9									
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	648	1	3842	2	N	159	178	1			194
							175	9									
*05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	591	1	5114	2	N	245	349	1	1	8	89
							270	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

12	15655	X	13558	-0-	-2097	-0-	13478	2	80	9	N	73					100
01	15655	X	13701	-0-	-1954	-0-	13571	2	130	9	N	118	181	1			37
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14223	2	127	9	N	115	109	1			43
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16458	2	217	9	N	197	194	1			46
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16509	2	81	9	N	74					120
*05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16220	2	114	9	N	104	174	1			50

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

12	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16023	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	16027	X	15865	-0-	-162	-0-	15801	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	14476	X	13708	-0-	-768	-0-	13651	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	16027	X	15257	-0-	-770	-0-	15206	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	15510	X	14094	-0-	-1416	-0-	14057	2	37	9	Y	34					49
05	16027	X	14123	-0-	-1904	-0-	14035	2	88	9	Y	80	62	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	3 220	1 9	7697	2	N	200	190	1			145
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3 202	1 9	8225	2	N	184	186	1			143
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	3 433	1 9	6917	2	N	394	369	1			168
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	3 122	1 9	7652	2	N	111	185	1			94
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	3	1	7280	2	N	-0-					94
*05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	3 245	1 9	7744	2	N	223	189	1			128

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	3	1	2875	2	N	-0-					60
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	3 199	1 9	2715	2	N	181	192	1			49
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	3	1	2468	2	N	-0-					49
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	3	1	2722	2	N	-0-					49
04	3000	N	3100	-0-	100	100	3	1	3097	2	N	-0-					49
*05	3100	N	3078	-0-	-22	78	3	1	3075	2	N	-0-					49

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15999	2	30	9	N	27					55
01	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13632	2	80	9	N	73	99	1			29
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					29
03	15748	X	15419	-0-	-329	-0-	15419	2			N	-0-					29
04	15240	X	14867	-0-	-373	-0-	14760	2	107	9	N	97	97	1			29
05	15748	X	15450	-0-	-298	-0-	15450	2			N	-0-					29

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

12	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14103	2	91	9	N	83	90	1			40
01	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14077	2	117	9	N	106	101	1			45
02	13552	X	12394	-0-	-1158	-0-	12388	2	6	9	N	5					50
03	14322	X	13638	-0-	-684	-0-	13540	2	98	9	N	89	112	1			27
04	13860	X	11987	-0-	-1873	-0-	11962	2	25	9	N	23					50
05	14198	X	12095	-0-	-2103	-0-	12018	2	77	9	N	70	95	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	667	1	6062	2	N	308	184	1			234
							339	9									
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	713	1	6738	2	N	35	192	1			77
							39	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	552	1	5807	2	N	330	180	1			227
							363	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	690	1	6231	2	N	-0-					227
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	701	1	5337	2	N	250	350	1			127
							275	9									
*05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	725	1	5136	2	N	214	178	1			163
							235	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9446	2	193	9	N	175	175	1			61
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9101	2	193	9	N	175	183	1			53
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8161	2	182	9	N	165	166	1			52
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8357	2	202	9	N	184	89	1			147
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8612	2	223	9	N	203	204	1			146
*05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7966	2	197	9	N	179	205	1			120

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15535	2	31	9	N	28					54
01	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15773	2	77	9	N	70					124
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14166	2	91	9	N	83	180	1			27
03	15500	X	15475	-0-	-25	-0-	15398	2	77	9	N	70					97
04	15000	X	14785	-0-	-215	-0-	14660	2	125	9	N	114	185	1			26
05	15500	X	9096	-0-	-6404	-0-	9073	2	23	9	N	21					47

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

12	12772	X	11021	-0-	-1751	-0-	11021	2			N	-0-					87
01	13640	X	11934	-0-	-1706	-0-	11875	2	59	9	N	54					141
02	12320	X	10398	-0-	-1922	-0-	10395	2	3	9	N	3					144
03	13640	X	11971	-0-	-1669	-0-	11897	2	74	9	N	67	184	1			27
04	13200	X	12099	-0-	-1101	-0-	12018	2	81	9	N	74	76	1			25
*05	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	N	23					114
01	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4975	2	30	9	N	27					141
02	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	4196	2	57	9	N	52	166	1			27
03	5580	X	3701	-0-	-1879	-0-	3690	2	11	9	N	10					37
04	5400	X	3071	-0-	-2329	-0-	3049	2	22	9	N	20					57
05	5580	X	3020	-0-	-2560	-0-	3017	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4175	-0-	1075	1075	741	1	3393	2	N	37					89
							41	9									
01	5346	X	4271	-0-	-1075	-0-	790	1	3481	2	N	-0-					89
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	619	1	3059	2	N	32					121
							35	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	751	1	4447	2	N	93	176	1			38
							102	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	795	1	5083	2	N	-0-					38
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	824	1	5013	2	N	-0-					38

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9853	2	135	9	N	123	181	1			71
01	9672	X	9157	-0-	-515	-0-	9071	2	86	9	N	78					149
02	8624	X	8422	-0-	-202	-0-	8331	2	91	9	N	83	178	1			54
03	9672	X	8627	-0-	-1045	-0-	8627	2			N	-0-					54
04	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	7811	2	194	9	N	176	178	1			52
05	9672	X	4945	-0-	-4727	-0-	4945	2			N	-0-					52

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16388	2	101	9	N	92	93	1			27
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16420	2	142	9	N	129	131	1			25
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14052	2	138	9	N	125	124	1			26
03	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13295	2	101	9	N	92	92	1			26
04	12600	X	11736	-0-	-864	-0-	11594	2	142	9	N	129	130	1			25
05	13020	X	10246	-0-	-2774	-0-	10246	2			N	-0-					25

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		13888	-0-	13888	13888	13521	2	367	9	N	334	185	1	2	8	191
01	T. A.		12617	-0-	12617	26505	207	1	12381	2	N	26	183	1			34
							29	9									
02	36894	X	10389	-0-	-26505	-0-	69	1	9942	2	N	344	187	1			191
							378	9									
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	46	1	10164	2	N	47	181	1			57
							52	9									
04	13440	X	10348	-0-	-3092	-0-	207	1	9893	2	N	225	181	1	1	8	100
							248	9									
05	13888	X	10082	-0-	-3806	-0-	506	1	9364	2	N	193	187	1	1	8	105
							212	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8433	2	142	9	N	129	129	1			53
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8287	2	162	9	N	147	147	1			53
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7291	2	24	9	N	22					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8240	2	128	9	N	116	139	1			52
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					52
*05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8447	2	167	9	N	152	124	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	633	1	4445	2	N	-0-					100
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	652	1	5286	2	N	21					121
							23	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	523	1	4920	2	N	20					141
							22	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	634	1	6135	2	N	54	172	1			23
							59	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	620	1	4913	2	N	-0-					23
*05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	684	1	5908	2	N	17					40
							19	9									

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13003	-0-	-916	-0-	12997	2	6	9	N	5					55
01	13919	X	12663	-0-	-1256	-0-	12609	2	54	9	N	49					104
02	12572	X	12208	-0-	-364	-0-	12208	2			N	-0-					104
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13195	2	125	9	N	114	191	1			27
04	13320	X	11341	-0-	-1979	-0-	11327	2	14	9	N	13					40
05	13516	X	10888	-0-	-2628	-0-	10888	2			N	-0-					40

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	694	1	9891	2	N	123	182	1			141
							135	9									
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	717	1	9445	2	N	146	173	1			114
							161	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	602	1	8711	2	N	208	181	1			141
							229	9									
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	696	1	9087	2	N	139	174	1			106
							153	9									
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	165	1	8585	2	N	139	181	1	1	8	63
							153	9									
*05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	4	1	10682	2	N	194	179	1	2	8	76
							213	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9660	-0-	-911	-0-	4	1	9449	2	N	188					321
							207	9									
01	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	4	1	7972	2	N	3	183	1			141
							3	9									
02	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	4	1	7788	2	N	172	207	1			106
							189	9									
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	6	1	14188	2	N	183	176	1			113
							201	9									
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	533	1	11099	2	N	203	187	1			129
							223	9									
*05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	717	1	9816	2	N	105	180	1			54
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	7736	-0-	-2587	-0-	4	1	7648	2	N	76					129
							84	9									
01	10323	X	7652	-0-	-2671	-0-	4	1	7452	2	N	178	178	1			129
							196	9									
02	8708	X	3708	-0-	-5000	-0-	2	1	3626	2	N	73	149	1			53
							80	9									
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					53
04	8430	X	3079	-0-	-5351	-0-	3	1	3042	2	N	31	1	8			83
							34	9									
05	7750	X	5262	-0-	-2488	-0-	4	1	4927	2	N	301	172	1	1	8	211
							331	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	12735	-0-	-843	-0-	644	1	12090	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	13578	X	9321	-0-	-4257	-0-	621	1	8599	2	N	92	175	1			26
							101	9									
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	552	1	12105	2	N	26					52
							29	9									
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690	1	13858	2	N	60	85	1			27
							66	9									
04	13140	X	13071	-0-	-69	-0-	690	1	12364	2	N	15	2	8			40
							17	9									
05	13578	X	11662	-0-	-1916	-0-	713	1	10905	2	N	40	3	8			77
							44	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6832	-0-	-50	-0-	6	1	6670	2	N	142	192	1			63
							156	9									
01	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6	1	6628	2	N	142	179	1			26
							156	9									
02	6216	X	6060	-0-	-156	-0-	5	1	6007	2	N	44					70
							48	9									
03	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	6	1	6446	2	N	135	179	1			26
							149	9									
04	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6	1	6437	2	N	62					88
							68	9									
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	6	1	6334	2	N	110	172	1			26
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	6	1	10025	2	N	300	192	1			133
							330	9									
01	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	6	1	9733	2	N	309	417	1			25
							340	9									
02	9128	X	8680	-0-	-448	-0-	5	1	8480	2	N	177	175	1			27
							195	9									
03	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	6	1	9328	2	N	179	180	1			26
							197	9									
04	9780	X	9399	-0-	-381	-0-	6	1	8797	2	N	542	360	1			208
							596	9									
05	10106	X	9157	-0-	-949	-0-	6	1	9147	2	N	4	186	1			26
							4	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33945	X	29187	-0-	-4758	-0-	12	1	29050	2	N	114					171
							125	9									
01	34286	X	28362	-0-	-5924	-0-	11	1	28351	2	N	-0-					171
02	30968	X	24290	-0-	-6678	-0-	5	1	24281	2	N	4	78	1			97
							4	9									
03	34286	X	29131	-0-	-5155	-0-	6	1	29064	2	N	55					152
							61	9									
04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	6	1	28120	2	N	170	170	1			152
							187	9									
05	29202	X	28134	-0-	-1068	-0-	6	1	28128	2	N	-0-					152

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11679	2	129	9	N	117	116	1			53
01	13144	X	11707	-0-	-1437	-0-	11455	2	252	9	N	229	175	1			107
02	11928	X	10483	-0-	-1445	-0-	10415	2	68	9	N	62					169
03	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12338	2	108	9	N	98	161	1			106
04	12780	X	11852	-0-	-928	-0-	11713	2	139	9	N	126	176	1			56
05	11811	X	11655	-0-	-156	-0-	11552	2	103	9	N	94					150

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					27
*05	11	X	12	-0-	1	1	12	1			N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					25
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	348	2			N	-0-					25
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	11399	-0-	-195	-0-	11313	2	86	9	N	78	80	1			242
01	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	11340	2	143	9	N	130	321	1			51
02	10472	X	10184	-0-	-288	-0-	10147	2	37	9	N	34					85
03	11594	X	11467	-0-	-127	-0-	11291	2	176	9	N	160	99	1			146
04	11220	X	10376	-0-	-844	-0-	10103	2	273	9	N	248	341	1			53
05	11470	X	10436	-0-	-1034	-0-	10378	2	58	9	N	53					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	6500	-0-	-3048	-0-	6500	2			N	-0-					171
01	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6767	2	216	9	N	196	168	1			199
02	8624	X	4922	-0-	-3702	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					199
03	9548	X	5899	-0-	-3649	-0-	6	1	5736	2	N	143	179	1			163
							157	9									
04	7860	X	5231	-0-	-2629	-0-	6	1	5031	2	N	176	182	1			157
							194	9									
05	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	5	1	4289	2	N	1	1	8			157
							1	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	702	1	7529	2	N	171					361
							188	9									
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	725	1	7514	2	N	121	368	1			114
							133	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	546	1	6883	2	N	-0-					114
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	696	1	7764	2	N	-0-					114
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	661	1	6867	2	N	124	160	1			78
							136	9									
*05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	616	1	7398	2	N	217	185	1			110
							239	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	319	2	N	-0-					52
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					52
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	5	1	242	2	N	-0-					52
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	6	1	150	2	N	-0-					52
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-					52
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	6	1	17953	2	N	428	366	1			178
							471	9									
01	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	6	1	18034	2	N	79	183	1			74
							87	9									
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	5	1	16318	2	N	655	348	1			381
							721	9									
03	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	6	1	17740	2	N	126	380	1			127
							139	9									
04	16200	X	7390	-0-	-8810	-0-	6	1	7076	2	N	280	193	1			214
							308	9									
05	16740	X	15326	-0-	-1414	-0-	6	1	15273	2	N	43	183	1	1	8	73
							47	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	667	1	7143	2	N	233	184	1			213
							256	9									
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	713	1	6794	2	N	66	168	1			111
							73	9									
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	552	1	6027	2	N	-0-					111
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	644	1	4319	2	N	-0-					111
04	5250	X	4470	-0-	-780	-0-	690	1	3211	2	N	517	366	1			262
							569	9									
05	5425	X	3687	-0-	-1738	-0-	713	1	2973	2	N	1	1	8			262
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	667	1	5582	2	N	143					228
							157	9									
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	713	1	6869	2	N	-0-					228
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	575	1	3806	2	N	125	181	1			172
							138	9									
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	644	1	8644	2	N	-0-					172
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6332	2	N	77	184	1			65
							85	9									
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	713	1	5372	2	N	346	187	1			224
							381	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9325	-0-	-2052	-0-	236	1	8957	2	N	120	176	1			65
							132	9									
01	11377	X	8597	-0-	-2780	-0-	182	1	7990	2	N	386	354	1			97
							425	9									
02	10276	X	7953	-0-	-2323	-0-	184	1	7600	2	N	154	178	1			73
							169	9									
03	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	335	1	8265	2	N	200	172	1			101
							220	9									
04	10200	X	6986	-0-	-3214	-0-	267	1	6546	2	N	157	177	1			81
							173	9									
05	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	403	1	7045	2	N	154	175	1			60
							169	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9261	-0-	9261	9261	609	1	8382	2	N	245	1	8			303
							270	9									
01	T. A.		9823	-0-	9823	19084	725	1	9094	2	N	4	175	1			132
							4	9									
02	26715	X	7631	-0-	-19084	-0-	563	1	7068	2	N	-0-					132
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	655	1	6728	2	N	153	179	1			106
							168	9									
04	7050	X	6823	-0-	-227	-0-	701	1	6122	2	N	-0-					106
05	7285	X	6321	-0-	-964	-0-	725	1	5394	2	N	184	186	1			104
							202	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	702	1	22525	2	N	60					261
							66	9									
01	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	723	1	22922	2	N	-0-					261
02	21000	X	18016	-0-	-2984	-0-	557	1	17459	2	N	-0-					261
03	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	29	1	28617	2	N	-0-					261
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	6	1	25338	2	N	-0-					261
05	23250	X	19178	-0-	-4072	-0-	282	1	18896	2	N	-0-					261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					179
02	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	557	1	24509	2	N	62					241
							68	9									
03	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22994	2	N	99	180	1			160
							109	9									
04	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	696	1	23281	2	N	133	173	1			120
							146	9									
*05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	719	1	24995	2	N	152	185	1	1	8	86
							167	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	-0-					87

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

12	16120	X	9891	-0-	-6229	-0-	9891	2			N	-0-					32
01	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	10637	2			N	-0-					32
02	12908	X	9125	-0-	-3783	-0-	9004	2	121	9	N	110					142
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12845	2	84	9	N	76	190	1			28
04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11838	2	1	9	N	1	1	8			28
*05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12740	2	1	9	N	1	1	8			28

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

12	16244	X	13970	-0-	-2274	-0-	13959	2	11	9	N	10					172
01	14973	X	14412	-0-	-561	-0-	14412	2			N	-0-					172
02	13524	X	12760	-0-	-764	-0-	12760	2			N	-0-					172
03	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					172
04	13950	X	12523	-0-	-1427	-0-	12500	2	23	9	N	21					193
05	14415	X	13097	-0-	-1318	-0-	13097	2			N	-0-					193

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

12	14880	X	14544	-0-	-336	-0-	14544	2			N	-0-					307
01	14880	X	14753	-0-	-127	-0-	14753	2			N	-0-					307
02	13440	X	13171	-0-	-269	-0-	13171	2			N	-0-					307
03	14880	X	14219	-0-	-661	-0-	14161	2	58	9	N	53	179	1			181
04	14400	X	12624	-0-	-1776	-0-	12617	2	7	9	N	6					187
05	14756	X	12995	-0-	-1761	-0-	12995	2			N	-0-					187

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

12	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					116
01	22630	X	850	-0-	-21780	-0-	1	1	849	2	N	-0-					116
02	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	5	1	20832	2	N	-0-					116
03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	6	1	21962	2	N	-0-					116
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	6	1	19869	2	N	18	37	1			97
							20	9									
05	23064	X	17994	-0-	-5070	-0-	6	1	17982	2	N	5	1	8			101
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15965	X	2155	-0-	-13810	-0-	437	1	1718	2	N	-0-					55
*08	13454	X	2139	-0-	-11315	-0-	667	1	1472	2	N	-0-					55
*09	10830	X	2607	-0-	-8223	-0-	690	1	1917	2	N	-0-					55
*10	7223	X	533	-0-	-6690	-0-	184	1	349	2	N	-0-					55
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					55
*12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
*01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					55
*03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	552	1	13023	2	N	1	1	8			55
							1	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

12	6107	X	5592	-0-	-515	-0-	117	1	5375	2	N	91	183	1			29
							100	9									
01	6293	X	5140	-0-	-1153	-0-	111	1	5029	2	N	-0-					29
02	5684	X	4839	-0-	-845	-0-	104	1	4712	2	N	21					50
							23	9									
03	6293	X	3480	-0-	-2813	-0-	64	1	3404	2	N	11					61
							12	9									
04	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	56	1	2726	2	N	20					81
							22	9									
05	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	115	1	5184	2	N	20					101
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	644	1	12860	2	N	307	352	1			71
							338	9									
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	713	1	13375	2	N	187	171	1			87
							206	9									
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	552	1	11710	2	N	324	174	1			237
							356	9									
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	483	1	11797	2	N	52	172	1			117
							57	9									
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12635	2	N	131	154	1			94
							144	9									
*05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	713	1	13209	2	N	120					214
							132	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	11	1	9400	2	N	-0-					232
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	12	1	9856	2	N	-0-					232
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	245	1	6649	2	N	225	176	1			281
							248	9									
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	153	1	4945	2	N	20	177	1			124
							22	9									
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	7299	2	N	-0-					124
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	107	1	4273	2	N	140	174	1			90
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	12679	-0-	-2821	-0-	12	1	12468	2	N	181	171	1			74
							199	9									
01	15500	X	14603	-0-	-897	-0-	12	1	14028	2	N	512	351	1			235
							563	9									
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	11	1	12474	2	N	129	176	1			188
							142	9									
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	12	1	14236	2	N	250	350	1			88
							275	9									
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	11	1	13977	2	N	166	169	1			85
							183	9									
05	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	12	1	13007	2	N	358	346	1			97
							394	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					107
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3041	2	N	161	175	1			93
							177	9									
02	2800	N	17829	-0-	15029	15029	414	1	17051	2	N	331	339	1			85
							364	9									
03	3100	N	20132	-0-	17032	32061	690	1	19165	2	N	252	174	1			163
							277	9									
04	49565	X	17504	-0-	-32061	-0-	690	1	16516	2	N	271	171	1			263
							298	9									
*05	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	713	1	13809	2	N	138	171	1			230
							152	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	6	1	18278	2	N	105	85	1			73
							116	9									
01	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	6	1	19084	2	N	76	96	1			53
							84	9									
02	16548	X	15939	-0-	-609	-0-	5	1	15934	2	N	-0-					53
03	18321	X	16830	-0-	-1491	-0-	6	1	16735	2	N	81	72	1			62
							89	9									
04	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	6	1	14934	2	N	25					87
							28	9									
05	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	6	1	16136	2	N	35	69	1	1	8	52
							39	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
02	2800	N	11786	-0-	8986	8986	133	1	11653	2	N	-0-					223
03	3100	N	14855	-0-	11755	20741	549	1	14247	2	N	54	177	1			100
							59	9									
04	3000	N	11773	-0-	8773	29514	386	1	11051	2	N	305	337	1	1	8	67
							336	9									
*05	42262	X	12748	-0-	-29514	-0-	618	1	11954	2	N	160	1	8			226
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	6	1	21701	2	N	-0-					58
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	6	1	21610	2	N	229	117	1			170
							252	9									
02	18536	X	18431	-0-	-105	-0-	5	1	18426	2	N	-0-	69	1			101
03	20522	X	19771	-0-	-751	-0-	6	1	19610	2	N	141	183	1			59
							155	9									
04	19860	X	19112	-0-	-748	-0-	6	1	18944	2	N	147	62	1			144
							162	9									
05	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	6	1	19237	2	N	54	120	1	1	8	77
							59	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

12	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14047	2	408	9	N	371	357	1			88
01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13256	2	246	9	N	224	181	1			131
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12775	2	66	9	N	60					191
03	13020	X	12435	-0-	-585	-0-	12037	2	398	9	N	362	356	1			197
04	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-	11162	2	180	9	N	164	175	1			186
05	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	10845	2			N	-0-					186

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	656	1	12300	2	N	102					239
							112	9									
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	621	1	12217	2	N	125	176	1			188
							138	9									
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	414	1	10885	2	N	135	176	1			147
							149	9									
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10444	2	183	9	N	166	178	1			135
04	9750	X	9387	-0-	-363	-0-	9271	2	116	9	N	105					240
05	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9677	2	92	9	N	84	176	1			148

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	129	1	12702	2	N	160	180	1			74
							176	9									
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12	1	11915	2	N	182	172	1			84
							200	9									
02	10360	X	10276	-0-	-84	-0-	45	1	10021	2	N	191	177	1			98
							210	9									
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	17	1	11792	2	N	287					385
							316	9									
04	11100	X	10226	-0-	-874	-0-	30	1	10151	2	N	41	361	1			65
							45	9									
05	11470	X	9659	-0-	-1811	-0-	12	1	9512	2	N	123					188
							135	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

12	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19361	2	270	9	N	245	179	1			158
01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19413	2	337	9	N	306	356	1			108
02	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	8	1	17524	2	N	158	178	1			88
							174	9									
03	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	101	1	18831	2	N	294	176	1			206
							323	9									
04	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	176	1	17849	2	N	233	356	1			83
							256	9									
*05	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	265	1	18718	2	N	160	176	1			67
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	702	1	11132	2	N	94	171	1	1	8	65
							103	9									
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	701	1	11946	2	N	108					173
							119	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	563	1	12116	2	N	108					281
							119	9									
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	702	1	14361	2	N	151	347	1			85
							166	9									
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	701	1	14011	2	N	75	1	8			159
							83	9									
*05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	725	1	13415	2	N	104	174	1	1	8	88
							114	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

12	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	388	353	1			129
							427	9									
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11764	2	282	9	N	256	182	1			203
02	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11227	2	190	9	N	173	177	1			199
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12114	2	289	9	N	263	355	1			107
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10421	2	87	9	N	79					186
*05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11278	2	205	9	N	186	174	1			198

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

12	T. A.		9394	-0-	9394	9394	290	1	8710	2	N	358	356	1			87
							394	9									
01	T. A.		10737	-0-	10737	20131	472	1	9937	2	N	298	179	1			206
							328	9									
02	T. A.		9291	-0-	9291	29422	352	1	8647	2	N	265	353	1			118
							292	9									
03	40359	X	10937	-0-	-29422	-0-	388	1	10102	2	N	406	345	1			179
							447	9									
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	487	1	10026	2	N	265	345	1	1	8	98
							292	9									
*05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	449	1	10655	2	N	319	343	1			74
							351	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

12	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	6	1	23688	2	N	287	355	1	1	8	80
							316	9									
01	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	6	1	21559	2	N	209	174	1			115
							230	9									
02	19432	X	18147	-0-	-1285	-0-	17	1	17886	2	N	222	179	1			158
							244	9									
03	23591	X	19477	-0-	-4114	-0-	6	1	19087	2	N	349	177	1			330
							384	9									
04	22830	X	16815	-0-	-6015	-0-	6	1	16664	2	N	132	347	1	1	8	114
							145	9									
05	23591	X	16608	-0-	-6983	-0-	17	1	16387	2	N	185	175	1	1	8	123
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	696	1	12640	2	N	48	1	8			141
							53	9									
01	22661	X	12973	-0-	-9688	-0-	719	1	12126	2	N	116	177	1			80
							128	9									
02	20468	X	9550	-0-	-10918	-0-	546	1	8882	2	N	111					191
							122	9									
03	22661	X	10695	-0-	-11966	-0-	696	1	9886	2	N	103	173	1			121
							113	9									
04	12960	X	9363	-0-	-3597	-0-	696	1	8582	2	N	77	171	1	1	8	26
							85	9									
05	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	707	1	8919	2	N	93	2	8			117
							102	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	20988	-0-	-402	-0-	489	1	20317	2	N	165	349	1			64
							182	9									
01	21390	X	19930	-0-	-1460	-0-	52	1	19765	2	N	103					167
							113	9									
02	19320	X	16719	-0-	-2601	-0-	350	1	16204	2	N	150	174	1			143
							165	9									
03	20987	X	20591	-0-	-396	-0-	121	1	20354	2	N	105	177	1			71
							116	9									
04	20310	X	20020	-0-	-290	-0-	144	1	19768	2	N	98					169
							108	9									
05	20987	X	17519	-0-	-3468	-0-	696	1	16760	2	N	57	170	1	1	8	55
							63	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	696	1	19005	2	N	181	185	1			234
							199	9									
01	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	696	1	19510	2	N	177	172	1			239
							195	9									
02	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	557	1	16866	2	N	164	177	1			226
							180	9									
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	650	1	15575	2	N	130	183	1			173
							143	9									
04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	696	1	17900	2	N	75	176	1			72
							83	9									
*05	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	719	1	18500	2	N	183	177	1			78
							201	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	12	1	14003	2	N	156	191	1			51
							172	9									
01	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	12	1	13970	2	N	-0-					51
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11	1	12041	2	N	167	166	1			52
							184	9									
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12	1	12775	2	N	-0-					52
04	13500	X	12017	-0-	-1483	-0-	11	1	11778	2	N	207	160	1			99
							228	9									
05	13950	X	12280	-0-	-1670	-0-	12	1	12267	2	N	1	1	8			99
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	1			N	-0-					124
01	1147	N	376	-0-	-771	-0-	242	1	134	9	N	122	177	1			69
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	1			N	-0-					69
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	1			N	-0-					69
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	1			N	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	725	1	3899	2	N	63	162	1			22
							69	9									
01	7657	X	5590	-0-	-2067	-0-	828	1	4720	2	N	38					60
							42	9									
02	6916	X	2749	-0-	-4167	-0-	386	1	2340	2	N	21					81
							23	9									
03	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	934	1	5248	2	N	40					121
							44	9									
04	6930	X	3987	-0-	-2943	-0-	788	1	3123	2	N	69	165	1			25
							76	9									
*05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	968	1	4751	2	N	36	1	8			60
							40	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					52
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	2	N	-0-					52
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	29					81
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	40					121
							44	9									
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	3	1	133	2	N	3					124
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	12	1	19937	2	N	58	184	1			50
							64	9									
01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	12	1	19832	2	N	-0-					50
02	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	11	1	17347	2	N	91					141
							100	9									
03	18600	X	18005	-0-	-595	-0-	12	1	17993	2	N	-0-					141
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	11	1	16133	2	N	102	190	1	1	8	52
							112	9									
05	18600	X	16562	-0-	-2038	-0-	12	1	16549	2	N	1	1	8			52
							1	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

12	14B2 EXT		6495	-0-	6495	6495	1085	1	5386	2	N	22					81
							24	9									
01	14B2 EXT		6639	-0-	6639	13134	1191	1	5426	2	N	20					101
							22	9									
02	14B2 EXT		6614	-0-	6614	19748	953	1	5639	2	N	20					121
							22	9									
03	24495	X	4747	-0-	-19748	-0-	1105	1	3620	2	N	20					141
							22	9									
04	6300	X	5529	-0-	-771	-0-	1127	1	4402	2	N	-0-					141
05	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	1172	1	4551	2	N	48	85	1			104
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	1814	-0-	-2960	-0-	828	1	964	2	N	20					101
							22	9									
01	4774	X	1133	-0-	-3641	-0-	376	1	661	2	N	87	168	1			20
							96	9									
02	4312	X	1943	-0-	-2369	-0-	695	1	1226	2	N	20					40
							22	9									
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	867	1	1707	2	N	31					71
							34	9									
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	860	1	1188	2	N	30					101
							33	9									
*05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	784	1	1440	2	N	130	171	1			60
							143	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9044	-0-	9044	9044	592	1	8264	2	N	171	175	1	2	8	119
							188	9									
01	T. A.		9287	-0-	9287	18331	719	1	8458	2	N	100					219
							110	9									
02	T. A.		8816	-0-	8816	27147	546	1	7882	2	N	353	356	1			216
							388	9									
03	35980	X	8833	-0-	-27147	-0-	500	1	8033	2	N	273	353	1			136
							300	9									
04	9000	X	8839	-0-	-161	-0-	523	1	8192	2	N	113	177	1	2	8	70
							124	9									
05	9765	X	9067	-0-	-698	-0-	466	1	8221	2	N	345	348	1	3	8	64
							380	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12	1	12028	2	N	325	348	1			52
							358	9									
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	12	1	11401	2	N	154	152	1			54
							169	9									
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	N	336	182	1			208
							370	9									
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	12	1	11664	2	N	158	314	1			52
							174	9									
04	10710	X	9730	-0-	-980	-0-	6	1	9724	2	N	-0-					52
*05	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6	1	11411	2	N	187	187	1			52
							206	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	11707	-0-	-1933	-0-	11541	2	166	9	N	151	186	1			77
01	12772	X	12611	-0-	-161	-0-	12246	2	365	9	N	332	351	1			58
02	11536	X	10848	-0-	-688	-0-	10636	2	212	9	N	193	193	1			58
03	12121	X	5386	-0-	-6735	-0-	5031	2	355	9	N	323	255	1			126
04	12210	X	10491	-0-	-1719	-0-	696	1	9794	2	N	1	1	8			126
							1	9									
05	12617	X	8544	-0-	-4073	-0-	719	1	7702	2	N	112	85	1	2	8	151
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	690	1	26704	2	N	289	172	1			216
							318	9									
01	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	725	1	24856	2	N	146	176	1			186
							161	9									
02	22848	X	21616	-0-	-1232	-0-	563	1	20909	2	N	131	174	1			143
							144	9									
03	25296	X	21340	-0-	-3956	-0-	610	1	20584	2	N	133	176	1			100
							146	9									
04	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	701	1	21403	2	N	158	178	1			80
							174	9									
05	25296	X	22058	-0-	-3238	-0-	725	1	21333	2	N	-0-					80

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	24039	-0-	-2807	-0-	12	1	23916	2	N	101	175	1			95
							111	9									
01	27900	X	26072	-0-	-1828	-0-	25818	2	254	9	N	231	177	1			149
02	25200	X	25164	-0-	-36	-0-	25012	2	152	9	N	138	174	1			113
03	27900	X	26961	-0-	-939	-0-	26792	2	169	9	N	154	172	1			95
04	25230	X	22617	-0-	-2613	-0-	22446	2	171	9	N	155	177	1			73
05	27869	X	22433	-0-	-5436	-0-	22433	2			N	-0-					73

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6763	-0-	6763	6763	144	1	6619	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		13536	-0-	13536	20299	292	1	13244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5288	-0-	5288	25587	113	1	5153	2	N	20					20
							22	9									
03	32341	X	6754	-0-	-25587	-0-	125	1	6596	2	N	30					50
							33	9									
04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	376	1	18283	2	N	30					80
							33	9									
05	10819	X	9517	-0-	-1302	-0-	203	1	9175	2	N	126	178	1			28
							139	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	5850	-0-	-4070	-0-	701	1	5088	2	N	55	1	8			126
							61	9									
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	701	1	9329	2	N	65					191
							72	9									
02	8316	X	7402	-0-	-914	-0-	563	1	6751	2	N	80	174	1			97
							88	9									
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	702	1	7710	2	N	123	167	1			53
							135	9									
04	9600	X	7277	-0-	-2323	-0-	701	1	6514	2	N	56	55	1	2	8	52
							62	9									
05	9920	X	6804	-0-	-3116	-0-	725	1	6022	2	N	52	3	8			101
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18170	-0-	-2600	-0-	63	1	17790	2	N	288	359	1			72
							317	9									
01	20770	X	20061	-0-	-709	-0-	6	1	19749	2	N	278	175	1			175
							306	9									
02	18760	X	16943	-0-	-1817	-0-	17	1	16659	2	N	243	359	1			59
							267	9									
03	20770	X	18116	-0-	-2654	-0-	201	1	17623	2	N	265	173	1			151
							292	9									
04	20100	X	17083	-0-	-3017	-0-	178	1	16585	2	N	291	174	1			268
							320	9									
05	20057	X	17496	-0-	-2561	-0-	259	1	17057	2	N	164	350	1			82
							180	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9266	-0-	-34	-0-	702	1	8456	2	N	98	178	1	1	8	117
							108	9									
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	725	1	11468	2	N	174	177	1			114
							191	9									
02	8400	X	7756	-0-	-644	-0-	563	1	7193	2	N	-0-					114
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	702	1	8512	2	N	178	163	1			129
							196	9									
04	9000	X	7145	-0-	-1855	-0-	701	1	6421	2	N	21	1	8			149
							23	9									
05	9300	X	7526	-0-	-1774	-0-	725	1	6800	2	N	1	1	8			149
							1	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36673	X	28842	-0-	-7831	-0-	11	1	28830	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	35712	X	27952	-0-	-7760	-0-	12	1	27647	2	N	266	196	1			150
							293	9									
02	30996	X	23557	-0-	-7439	-0-	11	1	23348	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	33542	X	8328	-0-	-25214	-0-	4	1	8229	2	N	86	183	1			53
							95	9									
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	13					66
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					66

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39122	X	30365	-0-	-8757	-0-	30152	2	213	9	N	194	190	1			77
01	37231	X	32323	-0-	-4908	-0-	31927	2	396	9	N	360	379	1			58
02	32368	X	30244	-0-	-2124	-0-	29993	2	251	9	N	228	192	1			94
03	34534	X	12536	-0-	-21998	-0-	12315	2	221	9	N	201	187	1			108
04	32220	X	391	-0-	-31829	-0-	391	1			N	-0-					108
05	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	679	1	21086	2	N	67	176	1			68
							74	9									
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	725	1	21211	2	N	193					261
							212	9									
02	19600	X	19212	-0-	-388	-0-	563	1	18547	2	N	93	173	1			181
							102	9									
03	21700	X	18991	-0-	-2709	-0-	679	1	18188	2	N	113	182	1			112
							124	9									
04	21000	X	16783	-0-	-4217	-0-	678	1	15944	2	N	146	178	1			80
							161	9									
05	21700	X	20127	-0-	-1573	-0-	725	1	19402	2	N	-0-					80

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	690	1	10462	2	N	180	180	1			69
							198	9									
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	690	1	10996	2	N	248	172	1			145
							273	9									
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	552	1	11536	2	N	103	178	1			70
							113	9									
03	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	690	1	12798	2	N	175	179	1			66
							193	9									
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	690	1	12148	2	N	75					141
							83	9									
*05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	713	1	11938	2	N	175	179	1			137
							193	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	701	1	15613	2	N	319	175	1	1	8	243
							351	9									
01	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	701	1	17394	2	N	246	353	1			136
							271	9									
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	563	1	14764	2	N	192	175	1			153
							211	9									
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	702	1	16209	2	N	229	181	1			201
							252	9									
04	15000	X	14880	-0-	-120	-0-	701	1	13911	2	N	244	345	1	1	8	99
							268	9									
*05	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	725	1	14978	2	N	178	175	1	1	8	101
							196	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-	27	1			120
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					120
02	11256	X	83	-0-	-11173	-0-	12	1	28	2	N	39					159
							43	9									
03	12338	X	626	-0-	-11712	-0-	255	1	371	2	N	-0-					159
04	11940	X	869	-0-	-11071	-0-	290	1	578	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	2	N	2	2	8			159
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	16836	-0-	-6724	-0-	702	1	15924	2	N	191	173	1	2	8	117
							210	9									
01	23560	X	16667	-0-	-6893	-0-	725	1	15817	2	N	114	177	1			54
							125	9									
02	21280	X	13505	-0-	-7775	-0-	563	1	12840	2	N	93					147
							102	9									
03	22506	X	14915	-0-	-7591	-0-	702	1	14110	2	N	94	177	1			64
							103	9									
04	19050	X	13834	-0-	-5216	-0-	701	1	12931	2	N	184	171	1	3	8	74
							202	9									
05	16833	X	11954	-0-	-4879	-0-	725	1	11115	2	N	104	4	8			174
							114	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	7050	-0-	-2901	-0-	656	1	6197	2	N	179	178	1	1	8	68
							197	9									
01	9517	X	7056	-0-	-2461	-0-	725	1	6331	2	N	-0-					68
02	8596	X	5876	-0-	-2720	-0-	563	1	5313	2	N	-0-					68
03	8215	X	6166	-0-	-2049	-0-	702	1	5464	2	N	-0-					68
04	7410	X	6209	-0-	-1201	-0-	701	1	5240	2	N	244	174	1	1	8	137
							268	9									
05	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	725	1	5097	2	N	1	1	8			137
							1	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	9525	-0-	-4177	-0-	12	1	9194	2	N	290	182	1			187
							319	9									
01	13702	X	8526	-0-	-5176	-0-	12	1	8457	2	N	52	185	1			54
							57	9									
02	10836	X	7429	-0-	-3407	-0-	11	1	7418	2	N	-0-					54
03	11811	X	8207	-0-	-3604	-0-	12	1	7972	2	N	203	187	1			70
							223	9									
04	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	11	1	7375	2	N	118					188
							130	9									
05	9517	X	6823	-0-	-2694	-0-	12	1	6643	2	N	153					341
							168	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7756	-0-	-1420	-0-	6	1	7741	2	N	8					210
							9	9									
01	8277	X	721	-0-	-7556	-0-	1	1	659	2	N	55	178	1			87
							61	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					87
03	7750	X	13	-0-	-7737	-0-	1	1	12	2	N	-0-					87
04	7500	X	6	-0-	-7494	-0-	6	1			N	-0-					87
05	7750	X	1171	-0-	-6579	-0-	201	1	968	2	N	2	2	8			87
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	2	-0-	-16955	-0-	2	1			N	-0-	154	1			66
01	14632	X	390	-0-	-14242	-0-	187	1	203	2	N	-0-					66
02	12656	X	641	-0-	-12015	-0-	291	1	220	2	N	118					184
							130	9									
03	13206	X	269	-0-	-12937	-0-	186	1	83	2	N	-0-					184
04	12360	X	3649	-0-	-8711	-0-	408	1	3239	2	N	2	2	8			184
							2	9									
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	605	1	5606	2	N	199	174	1	2	8	207
							219	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	3196	-0-	-22069	-0-	6	1	3177	2	N	12					174
							13	9									
01	25265	X	60	-0-	-25205	-0-	1	1	59	9	N	54	168	1			60
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					60
03	14880	X	674	-0-	-14206	-0-	1	1	548	2	N	114					174
							125	9									
04	11100	X	5036	-0-	-6064	-0-	696	1	4337	2	N	3	3	8			174
							3	9									
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	523	1	3465	2	N	2	2	8			174
							2	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	5207	-0-	-4341	-0-	351	1	4667	2	Y	172	181	1			58
							189	9									
01	9548	X	6453	-0-	-3095	-0-	362	1	6091	2	Y	-0-					58
02	8624	X	6542	-0-	-2082	-0-	281	1	6000	2	Y	237	188	1			107
							261	9									
03	7843	X	5166	-0-	-2677	-0-	351	1	4815	2	Y	-0-					107
04	6600	X	2336	-0-	-4264	-0-	384	1	1702	2	Y	227	188	1			146
							250	9									
05	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	420	1	5680	2	Y	1	1	8			146
							1	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	702	1	19994	2	N	299	346	1			96
							329	9									
01	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	725	1	19831	2	N	510	352	1			254
							561	9									
02	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	563	1	18266	2	N	167	349	1			72
							184	9									
03	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	702	1	16252	2	N	400	354	1			118
							440	9									
*04	20430	X	15378	-0-	-5052	-0-	701	1	14313	2	N	331	176	1			273
							364	9									
05	21111	X	20448	-0-	-663	-0-	725	1	19722	2	N	1	173	1			101
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	17627	-0-	-8692	-0-	679	1	16884	2	N	58	173	1	1	8	81
							64	9									
01	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	725	1	26409	2	N	426	360	1			147
							469	9									
02	25032	X	22588	-0-	-2444	-0-	563	1	21711	2	N	285	352	1			80
							314	9									
03	27714	X	24942	-0-	-2772	-0-	702	1	24050	2	N	173	177	1			76
							190	9									
04	26820	X	16487	-0-	-10333	-0-	678	1	15587	2	N	202	153	1	1	8	124
							222	9									
05	27590	X	11200	-0-	-16390	-0-	725	1	10362	2	N	103	175	1	2	8	50
							113	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32705	X	17414	-0-	-15291	-0-	702	1	16490	2	N	202	165	1			146
							222	9									
01	32705	X	17807	-0-	-14898	-0-	702	1	16764	2	N	310	352	1			104
							341	9									
02	29540	X	16378	-0-	-13162	-0-	563	1	15435	2	N	345	352	1			97
							380	9									
03	32705	X	19019	-0-	-13686	-0-	702	1	17973	2	N	313	179	1			231
							344	9									
04	19260	X	16601	-0-	-2659	-0-	701	1	15665	2	N	214	314	1			131
							235	9									
05	18135	X	16621	-0-	-1514	-0-	725	1	15557	2	N	308	349	1			90
							339	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	18167	-0-	-5641	-0-	701	1	17359	2	N	97	180	1			98
							107	9									
01	23808	X	21663	-0-	-2145	-0-	725	1	20916	2	N	20					118
							22	9									
02	20272	X	14070	-0-	-6202	-0-	562	1	13508	2	N	-0-					118
03	22444	X	13147	-0-	-9297	-0-	700	1	12291	2	N	142	177	1			83
							156	9									
04	20970	X	16134	-0-	-4836	-0-	701	1	15255	2	N	162	175	1	1	8	69
							178	9									
05	21669	X	13948	-0-	-7721	-0-	724	1	13223	2	N	1	1	8			69
							1	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30845	X	16370	-0-	-14475	-0-	351	1	15817	2	N	184	181	1	3	8	102
							202	9									
01	30845	X	13812	-0-	-17033	-0-	362	1	13319	2	N	119					221
							131	9									
02	14000	X	11827	-0-	-2173	-0-	281	1	11400	2	N	133	174	1			180
							146	9									
03	16368	X	12503	-0-	-3865	-0-	351	1	12010	2	N	129	172	1			137
							142	9									
04	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	351	1	10790	2	N	149	176	1	4	8	106
							164	9									
05	16368	X	11613	-0-	-4755	-0-	362	1	11086	2	N	150	164	1	6	8	86
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	12151	-0-	-6604	-0-	702	1	10984	2	N	423	359	1			151
							465	9									
01	18755	X	11541	-0-	-7214	-0-	725	1	10403	2	N	375	352	1			174
							413	9									
02	16940	X	10113	-0-	-6827	-0-	563	1	9067	2	N	439	527	1			86
							483	9									
03	18755	X	10596	-0-	-8159	-0-	702	1	9474	2	N	382	354	1			114
							420	9									
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	701	1	8789	2	N	338	176	1			276
							372	9									
05	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	701	1	9873	2	N	277	352	1	1	8	200
							305	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	14284	-0-	-7974	-0-	351	1	13670	2	N	239	172	1	2	8	249
							263	9									
01	22258	X	13809	-0-	-8449	-0-	362	1	13254	2	N	175	350	1			74
							193	9									
02	20104	X	11865	-0-	-8239	-0-	281	1	11460	2	N	113					187
							124	9									
03	22258	X	12155	-0-	-10103	-0-	351	1	11772	2	N	29	164	1			52
							32	9									
04	21540	X	11069	-0-	-10471	-0-	351	1	10451	2	N	243	169	1	3	8	123
							267	9									
05	14291	X	11295	-0-	-2996	-0-	362	1	10755	2	N	162	174	1	4	8	107
							178	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651	X	19035	-0-	-12616	-0-	11	1	18835	2	N	172	174	1			83
							189	9									
01	27311	X	18368	-0-	-8943	-0-	12	1	18284	2	N	65					148
							72	9									
02	24668	X	17352	-0-	-7316	-0-	11	1	17214	2	N	115	183	1			80
							127	9									
03	25451	X	18423	-0-	-7028	-0-	12	1	18174	2	N	215	173	1			122
							237	9									
04	22620	X	16645	-0-	-5975	-0-	11	1	16428	2	N	187	174	1			135
							206	9									
05	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	12	1	17979	2	N	294	346	1			83
							323	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196898	X	26238	-0-	-170660	-0-	500	1	25146	2	N	538	530	1			100
							592	9									
01	48174	X	27087	-0-	-21087	-0-	707	1	25533	2	N	770	696	1			174
							847	9									
02	43512	X	22663	-0-	-20849	-0-	557	1	22106	2	N	-0-					174
03	48174	X	24841	-0-	-23333	-0-	684	1	23766	2	N	355	355	1			174
							391	9									
04	46620	X	23371	-0-	-23249	-0-	673	1	22227	2	N	428	525	1			77
							471	9									
05	48174	X	25403	-0-	-22771	-0-	696	1	24303	2	N	367	342	1	1	8	101
							404	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48515	X	24139	-0-	-24376	-0-	201	1	23509	2	N	390	356	1			105
							429	9									
01	48515	X	20926	-0-	-27589	-0-	17	1	20399	2	N	464	351	1			218
							510	9									
02	43820	X	17819	-0-	-26001	-0-	5	1	17334	2	N	436	535	1			119
							480	9									
03	48515	X	20055	-0-	-28460	-0-	17	1	19614	2	N	385	349	1			155
							424	9									
04	46950	X	18472	-0-	-28478	-0-	29	1	17928	2	N	468	347	1			276
							515	9									
05	48515	X	17817	-0-	-30698	-0-	29	1	17603	2	N	168	343	1			101
							185	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	351	1	4301	2	Y	207	187	1			275
							228	9									
01	4743	X	4004	-0-	-739	-0-	362	1	3624	2	Y	16	183	1			108
							18	9									
02	4284	X	3941	-0-	-343	-0-	281	1	3319	2	Y	310	185	1			233
							341	9									
03	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	351	1	3318	2	Y	11	184	1			60
							12	9									
04	4710	X	1736	-0-	-2974	-0-	315	1	1175	2	Y	224	171	1			113
							246	9									
05	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	305	1	2785	2	Y	112	1	8			224
							123	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38595	X	23013	-0-	-15582	-0-	702	1	21552	2	N	690	877	1	1	8	73
							759	9									
01	38595	X	23148	-0-	-15447	-0-	725	1	21504	2	N	835	718	1			190
							919	9									
02	34860	X	19701	-0-	-15159	-0-	563	1	18298	2	N	764	708	1			246
							840	9									
03	38595	X	20195	-0-	-18400	-0-	702	1	18676	2	N	743	711	1			278
							817	9									
04	24030	X	17451	-0-	-6579	-0-	701	1	16377	2	N	339	527	1			90
							373	9									
05	23157	X	17765	-0-	-5392	-0-	725	1	16445	2	N	541	521	1			110
							595	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	702	1	9039	2	N	230	189	1			114
							253	9									
01	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	725	1	7346	2	N	-0-					114
02	9044	X	7058	-0-	-1986	-0-	562	1	6199	2	N	270	188	1			196
							297	9									
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	679	1	5180	2	N	83	177	1			102
							91	9									
04	9690	X	7623	-0-	-2067	-0-	701	1	6795	2	N	115					217
							127	9									
05	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	725	1	7696	2	N	211	319	1			109
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6632	-0-	-1614	-0-	702	1	5621	2	N	281	189	1			208
							309	9									
01	7967	X	6444	-0-	-1523	-0-	587	1	5813	2	N	40	191	1			57
							44	9									
02	7196	X	5671	-0-	-1525	-0-	563	1	4793	2	N	286	191	1			152
							315	9									
03	7967	X	6518	-0-	-1449	-0-	702	1	5682	2	N	122	179	1			95
							134	9									
04	6960	X	5512	-0-	-1448	-0-	701	1	4811	2	N	-0-					95
05	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	725	1	5209	2	N	239	159	1	1	8	174
							263	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	89	1	3539	2	N	17					81
							19	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	81	1	3677	2	N	114	146	1			49
							125	9									
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	119	1	5393	2	N	20					69
							22	9									
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	163	1	8617	2	N	12					81
							13	9									
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	98	1	4738	2	N	125	169	1			37
							138	9									
05	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	119	1	5375	2	N	-0-					37

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7550	-0-	-1688	-0-	701	1	6450	2	N	363	188	1			241
							399	9									
01	9238	X	7111	-0-	-2127	-0-	724	1	6350	2	N	34	188	1			87
							37	9									
02	8344	X	6488	-0-	-1856	-0-	563	1	5529	2	N	360	186	1			261
							396	9									
03	7905	X	7184	-0-	-721	-0-	701	1	6455	2	N	25	188	1			98
							28	9									
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	701	1	5979	2	N	291	157	1	1	8	231
							320	9									
05	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	725	1	5834	2	N	287	363	1	1	8	154
							316	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45446	X	31377	-0-	-14069	-0-	6	1	30470	2	N	819	706	1			189
							901	9									
01	45446	X	28892	-0-	-16554	-0-	6	1	28380	2	N	460	526	1			123
							506	9									
02	41048	X	24485	-0-	-16563	-0-	5	1	23724	2	N	687	706	1			104
							756	9									
03	45446	X	25145	-0-	-20301	-0-	6	1	24405	2	N	667	516	1			255
							734	9									
04	43980	X	22058	-0-	-21922	-0-	6	1	21679	2	N	339	524	1	1	8	69
							373	9									
05	31372	X	22771	-0-	-8601	-0-	6	1	22048	2	N	652	343	1			378
							717	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44485	X	32760	-0-	-11725	-0-	6	1	31843	2	N	828	1054	1			73
							911	9									
01	44485	X	31717	-0-	-12768	-0-	6	1	30723	2	N	898	876	1			95
							988	9									
02	40180	X	27010	-0-	-13170	-0-	5	1	26226	2	N	708	705	1			98
							779	9									
03	44485	X	28637	-0-	-15848	-0-	6	1	27926	2	N	641	526	1			213
							705	9									
04	43050	X	25394	-0-	-17656	-0-	6	1	24812	2	N	524	519	1			218
							576	9									
05	32767	X	26945	-0-	-5822	-0-	6	1	26254	2	N	623	697	1	1	8	143
							685	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250538	X	48390	-0-	-202148	-0-	75	1	46720	2	N	1450	1407	1	1	8	110
							1595	9									
01	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	63	1	35088	2	N	1054	1055	1			109
							1159	9									
02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	28	1	28068	2	N	864	877	1			96
							950	9									
03	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	6	1	29419	2	N	909	879	1			126
							1000	9									
04	26490	X	25765	-0-	-725	-0-	6	1	25093	2	N	605	528	1	1	8	202
							666	9									
05	27373	X	20793	-0-	-6580	-0-	109	1	20031	2	N	594	522	1	1	8	273
							653	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47523	X	26753	-0-	-20770	-0-	627	1	25748	2	N	344	356	1	1	8	94
							378	9									
01	47523	X	30040	-0-	-17483	-0-	661	1	28772	2	N	552	525	1			121
							607	9									
02	42924	X	25138	-0-	-17786	-0-	534	1	24262	2	N	311	352	1			80
							342	9									
03	47523	X	26221	-0-	-21302	-0-	696	1	25039	2	N	442	349	1			173
							486	9									
04	45990	X	25077	-0-	-20913	-0-	696	1	24149	2	N	211	173	1	1	8	210
							232	9									
05	30039	X	25438	-0-	-4601	-0-	616	1	24578	2	N	222	347	1	1	8	84
							244	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	2908	-0-	-22729	-0-	608	1	2216	2	N	76	175	1	1	8	103
							84	9									
01	25637	X	7688	-0-	-17949	-0-	724	1	6964	2	N	-0-					103
02	23156	X	8589	-0-	-14567	-0-	584	1	8005	2	N	-0-					103
03	25637	X	15052	-0-	-10585	-0-	702	1	14174	2	N	160	176	1			87
							176	9									
04	24810	X	14998	-0-	-9812	-0-	701	1	14188	2	N	99	3	8			183
							109	9									
*05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	725	1	12616	2	N	162	172	1	4	8	169
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37603	X	12582	-0-	-25021	-0-	701	1	11474	2	N	370	178	1	1	8	280
							407	9									
01	37603	X	11297	-0-	-26306	-0-	725	1	10558	2	N	13	180	1			113
							14	9									
02	33964	X	8686	-0-	-25278	-0-	563	1	7749	2	N	340	354	1			99
							374	9									
03	37603	X	9644	-0-	-27959	-0-	702	1	8837	2	N	95					194
							105	9									
04	36390	X	8577	-0-	-27813	-0-	701	1	7576	2	N	273	350	1			117
							300	9									
05	12586	X	7574	-0-	-5012	-0-	654	1	6595	2	N	295	173	1			239
							325	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69502	X	42866	-0-	-26636	-0-	40	1	42617	2	N	190					264
							209	9									
01	69502	X	41415	-0-	-28087	-0-	63	1	40977	2	N	341	543	1			62
							375	9									
02	62776	X	35734	-0-	-27042	-0-	5	1	35291	2	N	398	366	1			94
							438	9									
03	69502	X	38272	-0-	-31230	-0-	6	1	37890	2	N	342	372	1			64
							376	9									
04	67260	X	35831	-0-	-31429	-0-	6	1	35415	2	N	373	343	1			94
							410	9									
05	42873	X	37121	-0-	-5752	-0-	6	1	36729	2	N	351	368	1			77
							386	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66836	X	42840	-0-	-23996	-0-	661	1	41179	2	N	909	902	1			81
							1000	9									
01	66836	X	41008	-0-	-25828	-0-	661	1	39773	2	N	522	534	1			69
							574	9									
02	60368	X	35697	-0-	-24671	-0-	557	1	34495	2	N	586	549	1			106
							645	9									
03	66836	X	36348	-0-	-30488	-0-	696	1	35055	2	N	543	549	1			100
							597	9									
04	64680	X	31701	-0-	-32979	-0-	420	1	30707	2	N	522	496	1			126
							574	9									
05	42842	X	26991	-0-	-15851	-0-	466	1	25983	2	N	493	553	1			66
							542	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 9350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		197	-0-	197	197	47	1	150	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9171	-0-	9171	9368	327	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		43542	-0-	43542	52910	397	1	42325	2	N	745	710	1			35
							820	9									
04	T. A.		38445	-0-	38445	91355	52	1	38008	2	N	350	355	1	2	8	28
							385	9									
05	T. A.		33724	-0-	33724	125079	75	1	33417	2	N	211	174	1	3	8	62
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		26384	-0-	26384	157391	656 1503	1 9	24225	2	N	1366	1582	1			77
01	T. A.		24524	-0-	24524	181915	725 1379	1 9	22420	2	N	1254	1228	1			103
02	T. A.		20613	-0-	20613	202528	563 1151	1 9	18899	2	N	1046	1055	1			94
03	T. A.		21646	-0-	21646	224174	702 1167	1 9	19777	2	N	1061	1053	1			102
04	T. A.		19347	-0-	19347	243521	701 768	1 9	17878	2	N	698	693	1			107
05	T. A.		19292	-0-	19292	262813	725 741	1 9	17826	2	N	674	702	1	1	8	78

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 9417 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		1407	-0-	1407	1407	163	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		25880	-0-	25880	27287	189 453	1 9	25238	2	N	412	352	1			60
03	T. A.		32717	-0-	32717	60004	305 543	1 9	31869	2	N	494	529	1			25
04	T. A.		24904	-0-	24904	84908	650 3	1 9	24251	2	N	3	3	8			25
05	T. A.		23406	-0-	23406	108314	719 232	1 9	22455	2	N	211	179	1	4	8	53

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		40851	-0-	40851	40851	258 613	1 9	39980	2	N	557	531	1			26
04	T. A.		44241	-0-	44241	85092	6 404	1 9	43831	2	N	367	349	1	4	8	40
05	T. A.		28209	-0-	28209	113301	213 180	1 9	27816	2	N	164	177	1	4	8	23

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		28517	-0-	28517	28517	465 427	1 9	27625	2	N	388	176	1			212
04	T. A.		40429	-0-	40429	68946	305 425	1 9	39699	2	N	386	516	1	4	8	78
05	T. A.		34284	-0-	34284	103230	328 583	1 9	33373	2	N	530	514	1	3	8	91

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		3702	-0-	3702	3702	515	1	1914	2	N	1157	865	1	12	8	280
							1273	9									
05	T. A.		32775	-0-	32775	36477	610	1	27246	2	N	4472	4488	1	13	8	251
							4919	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		1322	-0-	1322	1322	672	1	633	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	T. A.		16963	-0-	16963	18285	719	1	14202	2	N	1856	1727	1	15	8	114
							2042	9									

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

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

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2392	-0-	2392	2392	603	1	853	2	N	851	685	1	17	8	149
							936	9									
05	T. A.		20280	-0-	20280	22672	719	1	14830	2	N	4301	4171	1	20	8	259
							4731	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		5419	-0-	5419	5419	444 1678	1 9	3297	2	N	1525	1194	1	12	8	319

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		932	-0-	932	932	351 14	1 9	567	2	N	13	13	8			-0-

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		30879	-0-	30879	30879	514 1513	1 9	28852	2	N	1375	1277	1	7	8	91
05	T. A.		36825	-0-	36825	67704	564 1801	1 9	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A

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

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	343	1	859	2	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	388	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	347	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	389	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	378	1	2078	2	N	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	391	1	2078	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1586	-0-	-863	-0-	357	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	348	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	389	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	368	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	381	1	1813	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	15	1	426	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	137	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	7168	2	N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	607	1	7071	2	N	-0-					-0-
*05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	547	1	6450	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	320	-0-	-1633	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1250	-0-	-703	-0-	38	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	11	-0-	-1753	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	873	-0-	-1080	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	238	-0-	-1652	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1088	1	6971	2	N	-0-					-0-
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1047	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1047	1	6728	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1087	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	66539	X	66539	-0-	-0-	-0-	1072	1	65467	2	N	-0-					-0-
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1135	1	6715	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	291	-0-	-4297	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	76	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	113	-0-	-3807	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	139	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2142	-0-	-1458	-0-	169	1	1973	2	N	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	261	1	3080	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	21074	-0-	-564	-0-	1786	1	19288	2	N	-0-					-0-
01	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1801	1	19882	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18446	-0-	-1098	-0-	1633	1	16813	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	21540	-0-	-98	-0-	1922	1	19618	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	20335	-0-	-605	-0-	1771	1	18564	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	20796	-0-	-842	-0-	1942	1	18854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	532	1	27025	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	14550	-0-	-1384	-0-	415	1	14135	2	N	-0-					-0-
02	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	1149	1	18642	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	14577	-0-	-1357	-0-	890	1	13687	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	13155	-0-	-2265	-0-	686	1	12469	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	12221	-0-	-3713	-0-	806	1	11415	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

12	10850	X	10241	-0-	-609	-0-	1382	1	8859	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	1413	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8540	-0-	-812	-0-	1151	1	7389	2	N	-0-					-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	1371	1	8892	2	N	-0-					-0-
04	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	1269	1	77503	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8863	-0-	-1522	-0-	1281	1	7582	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

12	15035	X	13570	-0-	-1465	-0-	1150	1	12420	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	12085	-0-	-2950	-0-	1004	1	11081	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	10652	-0-	-2368	-0-	943	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11821	-0-	-1912	-0-	1055	1	10766	2	N	-0-					-0-
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	1398	1	14650	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1160	1	11265	2	N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

12	12493	X	11331	-0-	-1162	-0-	960	1	10371	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10897	-0-	-1596	-0-	905	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10224	-0-	-1060	-0-	905	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10708	-0-	-1010	-0-	956	1	9752	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10061	-0-	-919	-0-	876	1	9185	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10503	-0-	-843	-0-	981	1	9522	2	N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

12	21607	X	19807	-0-	-1800	-0-	1679	1	18128	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20656	-0-	-951	-0-	1716	1	18940	2	N	-0-					-0-
02	19516	X	17824	-0-	-1692	-0-	1578	1	16246	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19982	-0-	-1377	-0-	1783	1	18199	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	17244	-0-	-3426	-0-	1502	1	15742	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1756	1	17052	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

12	10168	X	8367	-0-	-1801	-0-	104	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	5984	-0-	-4184	-0-	241	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	5624	-0-	-3560	-0-	224	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	4916	-0-	-5252	-0-	187	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9816	-0-	-24	-0-	347	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6110	-0-	-2260	-0-	279	1	5831	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

12	5425	X	2380	-0-	-3045	-0-	81	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	82	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1154	-0-	-3746	-0-	174	1	980	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	170	-0-	-5255	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	830	-0-	-4420	-0-	66	1	764	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	8352	-0-	-2963	-0-	104	1	8248	2	N	-0-					-0-
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	481	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	632	1	15229	2	N	-0-					-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	597	1	15127	2	N	-0-					-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	423	1	11542	2	N	-0-					-0-
*05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	571	1	11932	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	1099	-0-	-9503	-0-	14	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	6796	-0-	-3806	-0-	274	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	395	1	9522	2	N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	342	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	274	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8183	-0-	-2419	-0-	374	1	7809	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	6157	-0-	-5406	-0-	76	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9105	-0-	-2427	-0-	366	1	8739	2	N	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	485	1	11697	2	N	-0-					-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	485	1	12293	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	410	1	11170	2	N	-0-					-0-
*05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	555	1	11587	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	11604	-0-	-6655	-0-	144	1	11460	2	N	-0-					-0-
01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	790	1	18843	2	N	-0-					-0-
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	735	1	17705	2	N	-0-					-0-
03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	695	1	17618	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	15771	-0-	-1899	-0-	558	1	15213	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	17233	-0-	-1026	-0-	788	1	16445	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	27	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	254	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	359	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	489	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	2	N	-0-					-0-
*05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	453	1	9452	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

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

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1237	-0-	-611	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1238	-0-	-610	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CANAN OPERATING, INC. 128979

SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			N	-0-					60
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					60
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					60
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					60
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					60

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					152
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					152
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					152
04	750	N	421	-0-	-329	-0-	373	2	48	9	N	44					196
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	174	1			22

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

12	14415	X	9231	-0-	-5184	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	8663	-0-	-5752	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11817	-0-	-1203	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
*04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

12	930	N	874	-0-	-56	-0-	849	3	25	9	N	23					155
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	835	3	22	9	N	20					175
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	750	3	50	9	N	45					220
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	N	47					267
*04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					267
*05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					267

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					151
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					151
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					151
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	170	3	10	9	N	9					160
*04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					160
*05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					160

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4602	-0-	1502	1502	8	1	4594	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	17543	-0-	14543	16045	27	1	17516	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	21803	-0-	18703	34748	34	1	21769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	3242	-0-	142	142	8	1	3234	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	16026	-0-	13226	13368	28	1	15998	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10268					N	-0-			-0-
*04	21904	X	11636	-0-	-10268	-0-	18	1	11618	2	N	-0-			-0-
*05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	22	1	13811	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	13231	-0-	-3571	-0-	23	1	13208	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	9374	-0-	-6746	-0-	23	1	9351	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	5889	-0-	-9679	-0-	10	1	5879	2	N	-0-			-0-
03	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	29	1	17694	2	N	-0-			-0-
04	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-			-0-
*05	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	N	-0-			-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	6	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	4	1	2422	2	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-			-0-
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-			-0-
02	11872	X	2691	-0-	-9181	-0-	5	1	2686	2	N	-0-			-0-
03	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	52	1	31375	2	N	-0-			-0-
04	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	2			N	-0-			-0-
*05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27404	X	25798	-0-	-1606	-0-	45	1	25753	2	N	-0-			-0-
01	28489	X	23082	-0-	-5407	-0-	57	1	23025	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	20797	-0-	-4935	-0-	36	1	20761	2	N	-0-			-0-
03	28489	X	18423	-0-	-10066	-0-	31	1	18392	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	23125	-0-	-1835	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
*05	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	48577	X	34309	-0-	-14268	-0-	60	1	34249	2	N	-0-			-0-
01	45353	X	30133	-0-	-15220	-0-	75	1	30058	2	N	-0-			-0-
02	40964	X	29373	-0-	-11591	-0-	51	1	29322	2	N	-0-			-0-
03	41788	X	35745	-0-	-6043	-0-	59	1	35686	2	N	-0-			-0-
*04	35040	X	28608	-0-	-6432	-0-	44	1	28564	2	N	-0-			-0-
05	34317	X	11569	-0-	-22748	-0-	18	1	11551	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	351	1	1803	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	30784	-0-	27684	27684	499	1	30285	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	23876	-0-	21076	48760	520	1	23356	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	21085	-0-	17985	66745	21085	2			N	-0-			-0-
04	84043	X	17298	-0-	-66745	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
*05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	375	1	3100	2	N	-0-			-0-
01	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	21	1	56392	2	N	-0-			-0-
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	50548	2			N	-0-			-0-
03	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	52669	2			N	-0-			-0-
04	47465	X	47465	-0-	-0-	-0-	47465	2			N	-0-			-0-
*05	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	46607	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

12	38812	X	22521	-0-	-16291	-0-	278	1	22243	2	N	-0-			-0-
01	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	44318	2			N	-0-			-0-
02	38510	X	38510	-0-	-0-	-0-	38510	2			N	-0-			-0-
03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-			-0-
04	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2			N	-0-			-0-
*05	39862	X	39862	-0-	-0-	-0-	39862	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

12	45446	X	36238	-0-	-9208	-0-	64	1	36174	2	N	-0-			-0-
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	36752	2			N	-0-			-0-
02	38052	X	26717	-0-	-11335	-0-	46	1	26671	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	35135	-0-	-4607	-0-	58	1	35077	2	N	-0-			-0-
*04	37200	X	34614	-0-	-2586	-0-	53	1	34561	2	N	-0-			-0-
05	36766	X	23076	-0-	-13690	-0-	36	1	23040	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

12	46779	X	43535	-0-	-3244	-0-	76	1	43459	2	N	-0-			-0-
01	46779	X	41772	-0-	-5007	-0-	104	1	41668	2	N	-0-			-0-
02	42252	X	39090	-0-	-3162	-0-	68	1	39022	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	42581	-0-	-3268	-0-	76	1	42505	2	N	-0-			-0-
*04	43140	X	35191	-0-	-7949	-0-	54	1	35137	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	33726	-0-	-9798	-0-	52	1	33674	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

12	36890	X	33199	-0-	-3691	-0-	58	1	33141	2	N	-0-			-0-
01	36425	X	31793	-0-	-4632	-0-	31793	2			N	-0-			-0-
02	32900	X	29228	-0-	-3672	-0-	29228	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	30622	-0-	-5803	-0-	51	1	30571	2	N	-0-			-0-
*04	33600	X	28625	-0-	-4975	-0-	44	1	28581	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	28924	-0-	-4277	-0-	45	1	28879	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3630	-0-	530	530	6	1	3624	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	28855	-0-	25855	26385	28855	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	26294	-0-	23194	49579	26294	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
01	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	24453	2	N	-0-			-0-
*05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	54	1	34964	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

12	30535	X	24462	-0-	-6073	-0-	43	1	24419	2	N	-0-			-0-
01	26598	X	24664	-0-	-1934	-0-	61	1	24603	2	N	-0-			-0-
02	22512	X	22112	-0-	-400	-0-	38	1	22074	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	23195	-0-	-1264	-0-	38	1	23157	2	N	-0-			-0-
04	23880	X	20427	-0-	-3453	-0-	20427	2			N	-0-			-0-
05	24676	X	21477	-0-	-3199	-0-	21477	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

12	22041	X	20049	-0-	-1992	-0-	35	1	20014	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	21569	-0-	-38	-0-	54	1	21515	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	19043	-0-	-1285	-0-	33	1	19010	2	N	-0-			-0-
03	22506	X	19034	-0-	-3472	-0-	32	1	19002	2	N	-0-			-0-
04	21780	X	16316	-0-	-5464	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
05	21576	X	15784	-0-	-5792	-0-	15784	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

12	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	69	1	39335	2	N	-0-			-0-
01	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	39169	2			N	-0-			-0-
02	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	66	1	38135	2	N	-0-			-0-
03	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	68	1	40717	2	N	-0-			-0-
*04	38485	X	38485	-0-	-0-	-0-	59	1	38426	2	N	-0-			-0-
05	37789	X	37599	-0-	-190	-0-	58	1	37541	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

12	54932	X	31676	-0-	-23256	-0-	31676	2			N	-0-			-0-
01	54932	X	29593	-0-	-25339	-0-	29593	2			N	-0-			-0-
02	49616	X	24880	-0-	-24736	-0-	24880	2			N	-0-			-0-
03	54932	X	25546	-0-	-29386	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
04	53160	X	15745	-0-	-37415	-0-	15745	2			N	-0-			-0-
05	31682	X	22789	-0-	-8893	-0-	22789	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

12	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	47	1	26685	2	N	-0-			-0-
01	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	73	1	29490	2	N	-0-			-0-
02	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	45	1	25671	2	N	-0-			-0-
03	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	44	1	26807	2	N	-0-			-0-
*04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	30	1	19581	2	N	-0-			-0-
*05	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	50	1	32343	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	22749	-0-	-3508	-0-	40	1	22709	2	N	-0-			-0-
01	26257	X	22065	-0-	-4192	-0-	55	1	22010	2	N	-0-			-0-
02	22344	X	19842	-0-	-2502	-0-	34	1	19808	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	22776	-0-	-1621	-0-	38	1	22738	2	N	-0-			-0-
04	22500	X	20956	-0-	-1544	-0-	20956	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20861	-0-	-1893	-0-	20861	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	33615	-0-	-5042	-0-	59	1	33556	2	N	-0-			-0-
01	37355	X	34975	-0-	-2380	-0-	87	1	34888	2	N	-0-			-0-
02	32648	X	30078	-0-	-2570	-0-	30078	2			N	-0-			-0-
03	36146	X	31492	-0-	-4654	-0-	52	1	31440	2	N	-0-			-0-
*04	33840	X	30675	-0-	-3165	-0-	47	1	30628	2	N	-0-			-0-
05	34968	X	30202	-0-	-4766	-0-	47	1	30155	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36239	X	32699	-0-	-3540	-0-	57	1	32642	2	N	-0-			-0-
01	32271	X	31769	-0-	-502	-0-	79	1	31690	2	N	-0-			-0-
02	29148	X	28520	-0-	-628	-0-	49	1	28471	2	N	-0-			-0-
03	32705	X	23758	-0-	-8947	-0-	39	1	23719	2	N	-0-			-0-
04	31650	X	13028	-0-	-18622	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
05	32705	X	7530	-0-	-25175	-0-	7530	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78523	X	48914	-0-	-29609	-0-	48914	2			N	-0-			-0-
01	78523	X	46040	-0-	-32483	-0-	46040	2			N	-0-			-0-
02	70924	X	38911	-0-	-32013	-0-	38911	2			N	-0-			-0-
03	78523	X	41535	-0-	-36988	-0-	41535	2			N	-0-			-0-
04	75990	X	36955	-0-	-39035	-0-	36955	2			N	-0-			-0-
05	48918	X	37416	-0-	-11502	-0-	37416	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46500	X	37176	-0-	-9324	-0-	37176	2			N	-0-			-0-
01	46500	X	37970	-0-	-8530	-0-	37970	2			N	-0-			-0-
02	42000	X	33606	-0-	-8394	-0-	33606	2			N	-0-			-0-
03	45570	X	38959	-0-	-6611	-0-	38959	2			N	-0-			-0-
04	43740	X	33831	-0-	-9909	-0-	33831	2			N	-0-			-0-
05	37975	X	31884	-0-	-6091	-0-	31884	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43995	X	43995	-0-	-0-	-0-	116	1	43879	2	N	-0-			-0-
01	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57298	2			N	-0-			-0-
02	49905	X	49905	-0-	-0-	-0-	49905	2			N	-0-			-0-
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52765	2			N	-0-			-0-
04	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-			-0-
*05	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	47891	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	32009	-0-	-1843	-0-	56	1	31953	2	N	-0-			-0-
01	32736	X	29430	-0-	-3306	-0-	73	1	29357	2	N	-0-			-0-
02	30128	X	25728	-0-	-4400	-0-	45	1	25683	2	N	-0-			-0-
03	33356	X	27887	-0-	-5469	-0-	46	1	27841	2	N	-0-			-0-
04	32280	X	23225	-0-	-9055	-0-	23225	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	24444	-0-	-7579	-0-	24444	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32085	X	26837	-0-	-5248	-0-	47	1	26790	2	N	-0-			-0-
01	32085	X	24812	-0-	-7273	-0-	62	1	24750	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	21730	-0-	-6102	-0-	38	1	21692	2	N	-0-			-0-
03	30814	X	23794	-0-	-7020	-0-	39	1	23755	2	N	-0-			-0-
04	26460	X	14149	-0-	-12311	-0-	14149	2			N	-0-			-0-
05	26846	X	15903	-0-	-10943	-0-	15903	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	19	1	10931	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	10032	-0-	-1500	-0-	25	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8391	-0-	-1549	-0-	15	1	8376	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	17	1	9979	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	3564	-0-	-7026	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
*05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-			-0-
01	13919	X	13288	-0-	-631	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
02	12572	X	10579	-0-	-1993	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	9405	-0-	-4514	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-			-0-
*05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	2	N	-0-			-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	2	N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-			-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30597	X	25237	-0-	-5360	-0-	147	1	25090	2	N	-0-			-0-
01	30597	X	25012	-0-	-5585	-0-	91	1	24921	2	N	-0-			-0-
02	25368	X	23620	-0-	-1748	-0-	86	1	23534	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	24658	-0-	-2839	-0-	86	1	24572	2	N	-0-			-0-
04	25590	X	21253	-0-	-4337	-0-	39	1	21214	2	N	-0-			-0-
05	26164	X	20956	-0-	-5208	-0-	41	1	20915	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52297	X	44746	-0-	-7551	-0-	44746	2			N	-0-			-0-
01	52297	X	44087	-0-	-8210	-0-	161	1	43926	2	N	-0-			-0-
02	47236	X	40726	-0-	-6510	-0-	149	1	40577	2	N	-0-			-0-
03	51305	X	47015	-0-	-4290	-0-	163	1	46852	2	N	-0-			-0-
04	48210	X	35097	-0-	-13113	-0-	64	1	35033	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	38342	-0-	-6763	-0-	76	1	38266	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	524	-0-	-623	-0-	2	1	522	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	155	-0-	-881	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35929	X	35412	-0-	-517	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	34436	-0-	-1338	-0-	34436	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	26890	-0-	-6150	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	32647	-0-	-3933	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	30368	-0-	-5032	-0-	30368	2			N	-0-					-0-
05	35402	X	33025	-0-	-2377	-0-	33025	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49228	X	43001	-0-	-6227	-0-	251	1	42750	2	N	-0-					-0-
01	46221	X	41340	-0-	-4881	-0-	151	1	41189	2	N	-0-					-0-
02	41132	X	30779	-0-	-10353	-0-	113	1	30666	2	N	-0-					-0-
03	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	183	1	52540	2	N	-0-					-0-
04	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	90	1	49548	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	39868	-0-	-3129	-0-	79	1	39789	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
01	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
02	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
03	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	20361	-0-	-969	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	21008	-0-	-1033	-0-	21008	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35743	X	30832	-0-	-4911	-0-	30832	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	30532	-0-	-3940	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	27996	-0-	-4176	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	28156	-0-	-7463	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	29726	-0-	-4744	-0-	29726	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	29994	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	21371	-0-	-2189	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20802	-0-	-2603	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	16515	-0-	-5969	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	18481	-0-	-6412	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	18489	-0-	-5601	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
*05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109430	X	102539	-0-	-6891	-0-	102539	2			N	-0-					-0-
01	102951	X	99265	-0-	-3686	-0-	99265	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	78885	-0-	-14103	-0-	78885	2			N	-0-					-0-
03	102951	X	92170	-0-	-10781	-0-	92170	2			N	-0-					-0-
04	99240	X	76175	-0-	-23065	-0-	76175	2			N	-0-					-0-
05	102548	X	73685	-0-	-28863	-0-	73685	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88040	X	84829	-0-	-3211	-0-	84829	2			N	-0-					-0-
01	87203	X	82907	-0-	-4296	-0-	82907	2			N	-0-					-0-
02	78764	X	72211	-0-	-6553	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
03	85963	X	79320	-0-	-6643	-0-	79320	2			N	-0-					-0-
04	82080	X	76288	-0-	-5792	-0-	76288	2			N	-0-					-0-
05	84816	X	74056	-0-	-10760	-0-	74056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33604	X	26492	-0-	-7112	-0-	324	1	26168	2	N	-0-			-0-
01	31961	X	25396	-0-	-6565	-0-	445	1	24951	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	25533	-0-	-1571	-0-	445	1	25088	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	22054	-0-	-6714	-0-	409	1	21645	2	N	-0-			-0-
04	26250	X	22683	-0-	-3567	-0-	405	1	22278	2	N	-0-			-0-
05	28272	X	20510	-0-	-7762	-0-	461	1	20049	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54591	X	42769	-0-	-11822	-0-	42769	2			N	-0-			-0-
01	51336	X	38684	-0-	-12652	-0-	38684	2			N	-0-			-0-
02	44716	X	29833	-0-	-14883	-0-	29833	2			N	-0-			-0-
03	45570	X	5621	-0-	-39949	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
04	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					N	-0-			-0-
05	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	12346	-0-	-6161	-0-	527	1	11819	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	10693	-0-	-4807	-0-	665	1	10028	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	12615	-0-	-2197	-0-	621	1	11994	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	12147	-0-	-4252	-0-	738	1	11409	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	6129	-0-	-9741	-0-	350	1	5779	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12096	-0-	-1885	-0-	686	1	11410	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37696	X	7560	-0-	-30136	-0-	90	1	7470	2	N	-0-			-0-
01	35526	X	7050	-0-	-28476	-0-	555	1	6495	2	N	-0-			-0-
02	32088	X	8581	-0-	-23507	-0-	196	1	8385	2	N	-0-			-0-
03	32271	X	29529	-0-	-2742	-0-	432	1	29097	2	N	-0-			-0-
04	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	33285	2			N	-0-			-0-
*05	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	35090	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	71624	2			N	-0-			-0-
01	65948	X	65948	-0-	-0-	-0-	65948	2			N	-0-			-0-
02	54158	X	54158	-0-	-0-	-0-	54158	2			N	-0-			-0-
03	80972	X	56249	-0-	-24723	-0-	56249	2			N	-0-			-0-
04	70200	X	54284	-0-	-15916	-0-	54284	2			N	-0-			-0-
05	71610	X	53148	-0-	-18462	-0-	53148	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	110298	X	87047	-0-	-23251	-0-	87047	2			N	-0-			-0-
01	107353	X	84207	-0-	-23146	-0-	84207	2			N	-0-			-0-
02	96964	X	83409	-0-	-13555	-0-	83409	2			N	-0-			-0-
03	101742	X	81853	-0-	-19889	-0-	81853	2			N	-0-			-0-
04	91950	X	73704	-0-	-18246	-0-	73704	2			N	-0-			-0-
05	92349	X	74594	-0-	-17755	-0-	74594	2			N	-0-			-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	70432	X	58633	-0-	-11799	-0-	58633	2			N	-0-			-0-
01	70432	X	60510	-0-	-9922	-0-	60510	2			N	-0-			-0-
02	63616	X	52089	-0-	-11527	-0-	52089	2			N	-0-			-0-
03	68200	X	54504	-0-	-13696	-0-	54504	2			N	-0-			-0-
04	64410	X	50210	-0-	-14200	-0-	50210	2			N	-0-			-0-
05	60512	X	49325	-0-	-11187	-0-	49325	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	95356	X	61884	-0-	-33472	-0-	115	1	61769	2	N	-0-			-0-
01	86056	X	57857	-0-	-28199	-0-	57857	2			N	-0-			-0-
02	76972	X	49807	-0-	-27165	-0-	49807	2			N	-0-			-0-
03	78678	X	56825	-0-	-21853	-0-	713	1	56112	2	N	-0-			-0-
04	59880	X	53475	-0-	-6405	-0-	53475	2			N	-0-			-0-
05	61876	X	54994	-0-	-6882	-0-	54994	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

12	89435	X	69414	-0-	-20021	-0-	69414	2			N	-0-			-0-
01	89435	X	62859	-0-	-26576	-0-	62859	2			N	-0-			-0-
02	79716	X	55657	-0-	-24059	-0-	55657	2			N	-0-			-0-
03	82894	X	60028	-0-	-22866	-0-	60028	2			N	-0-			-0-
04	70170	X	57392	-0-	-12778	-0-	57392	2			N	-0-			-0-
05	69409	X	56995	-0-	-12414	-0-	56995	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

12	55304	X	37518	-0-	-17786	-0-	37518	2			N	-0-			-0-
01	45539	X	39164	-0-	-6375	-0-	39164	2			N	-0-			-0-
02	39340	X	39340	-0-	-0-	-0-	39340	2			N	-0-			-0-
03	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-			-0-
04	37890	X	37401	-0-	-489	-0-	37401	2			N	-0-			-0-
05	43555	X	36719	-0-	-6836	-0-	36719	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

12	96305	X	96305	-0-	-0-	-0-	96305	2			N	-0-			-0-
01	84540	X	84540	-0-	-0-	-0-	84540	2			N	-0-			-0-
02	78596	X	74448	-0-	-4148	-0-	74448	2			N	-0-			-0-
03	87017	X	86277	-0-	-740	-0-	86277	2			N	-0-			-0-
04	84210	X	81465	-0-	-2745	-0-	81465	2			N	-0-			-0-
05	87017	X	81246	-0-	-5771	-0-	81246	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

12	119412	X	105139	-0-	-14273	-0-	105139	2			N	-0-			-0-
01	118141	X	104878	-0-	-13263	-0-	104878	2			N	-0-			-0-
02	106708	X	92535	-0-	-14173	-0-	92535	2			N	-0-			-0-
03	111755	X	98322	-0-	-13433	-0-	98322	2			N	-0-			-0-
04	108150	X	79824	-0-	-28326	-0-	79824	2			N	-0-			-0-
05	105152	X	82951	-0-	-22201	-0-	82951	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

12	78461	X	49152	-0-	-29309	-0-	49152	2			N	-0-			-0-
01	78461	X	45860	-0-	-32601	-0-	45860	2			N	-0-			-0-
02	70868	X	38604	-0-	-32264	-0-	38604	2			N	-0-			-0-
03	78461	X	40448	-0-	-38013	-0-	40448	2			N	-0-			-0-
04	53070	X	36797	-0-	-16273	-0-	36797	2			N	-0-			-0-
05	49166	X	35848	-0-	-13318	-0-	35848	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

12	68913	X	45569	-0-	-23344	-0-	45569	2			N	-0-			-0-
01	68913	X	41049	-0-	-27864	-0-	41049	2			N	-0-			-0-
02	62244	X	34675	-0-	-27569	-0-	34675	2			N	-0-			-0-
03	68913	X	36813	-0-	-32100	-0-	36813	2			N	-0-			-0-
04	66690	X	34087	-0-	-32603	-0-	34087	2			N	-0-			-0-
05	45570	X	32913	-0-	-12657	-0-	32913	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71734	X	57587	-0-	-14147	-0-	57587	2			N	-0-					-0-
01	67642	X	52621	-0-	-15021	-0-	52621	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	44045	-0-	-17051	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
03	62868	X	45544	-0-	-17324	-0-	45544	2			N	-0-					-0-
04	59700	X	46128	-0-	-13572	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47115	-0-	-10483	-0-	47115	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

12	86707	X	54749	-0-	-31958	-0-	54749	2			N	-0-					-0-
01	86707	X	48304	-0-	-38403	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
02	78316	X	44465	-0-	-33851	-0-	44465	2			N	-0-					-0-
03	86707	X	48135	-0-	-38572	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
04	83910	X	44873	-0-	-39037	-0-	44873	2			N	-0-					-0-
05	54746	X	44513	-0-	-10233	-0-	44513	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

12	47306	X	40340	-0-	-6966	-0-	40340	2			N	-0-					-0-
01	45229	X	41248	-0-	-3981	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
02	40852	X	36473	-0-	-4379	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	41088	-0-	-3955	-0-	41088	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36514	-0-	-3416	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	36293	-0-	-4968	-0-	36293	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

12	93744	X	79221	-0-	-14523	-0-	79221	2			N	-0-					-0-
01	101215	X	77841	-0-	-23374	-0-	77841	2			N	-0-					-0-
02	91420	X	74999	-0-	-16421	-0-	74999	2			N	-0-					-0-
03	101215	X	79376	-0-	-21839	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
04	86040	X	73540	-0-	-12500	-0-	73540	2			N	-0-					-0-
05	83049	X	72898	-0-	-10151	-0-	72898	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

12	103850	X	71317	-0-	-32533	-0-	71317	2			N	-0-					-0-
01	102114	X	82628	-0-	-19486	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	76220	-0-	-16012	-0-	76220	2			N	-0-					-0-
03	80179	X	80179	-0-	-0-	-0-	80179	2			N	-0-					-0-
04	79950	X	76313	-0-	-3637	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	84382	X	73573	-0-	-10809	-0-	73573	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

12	71238	X	56386	-0-	-14852	-0-	56386	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	52181	-0-	-17476	-0-	52181	2			N	-0-					-0-
02	62916	X	49188	-0-	-13728	-0-	49188	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	48277	-0-	-18125	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	48599	-0-	-12361	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	48731	-0-	-7658	-0-	48731	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

12	82894	X	66639	-0-	-16255	-0-	66639	2			N	-0-					-0-
01	82026	X	64254	-0-	-17772	-0-	64254	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	57175	-0-	-14141	-0-	57175	2			N	-0-					-0-
03	75113	X	60545	-0-	-14568	-0-	60545	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	60527	-0-	-9163	-0-	110	1	60417	2	N	-0-					-0-
05	66650	X	58743	-0-	-7907	-0-	116	1	58627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82057	X	72118	-0-	-9939	-0-	72118	2			N	-0-					-0-
01	75175	X	72226	-0-	-2949	-0-	72226	2			N	-0-					-0-
02	65828	X	60843	-0-	-4985	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
03	72881	X	65816	-0-	-7065	-0-	65816	2			N	-0-					-0-
04	70530	X	63750	-0-	-6780	-0-	116	1	63634	2	N	-0-					-0-
05	72230	X	61710	-0-	-10520	-0-	122	1	61588	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112437	X	93807	-0-	-18630	-0-	93807	2			N	-0-					-0-
01	115661	X	103519	-0-	-12142	-0-	103519	2			N	-0-					-0-
02	104468	X	96020	-0-	-8448	-0-	96020	2			N	-0-					-0-
03	115661	X	99494	-0-	-16167	-0-	99494	2			N	-0-					-0-
04	100170	X	94992	-0-	-5178	-0-	94992	2			N	-0-					-0-
05	106299	X	92626	-0-	-13673	-0-	92626	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60450	X	50356	-0-	-10094	-0-	600	1	49756	2	N	-0-					-0-
01	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	50945	2			N	-0-					-0-
02	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	379	1	16171	2	N	-0-					-0-
03	50344	X	925	-0-	-49419	-0-	14	1	911	2	N	-0-					-0-
04	49290	X	219	-0-	-49071	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64294	X	44804	-0-	-19490	-0-	44804	2			N	-0-					-0-
01	64294	X	42414	-0-	-21880	-0-	42414	2			N	-0-					-0-
02	58072	X	44124	-0-	-13948	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	56823	X	48933	-0-	-7890	-0-	48933	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	46115	-0-	-5695	-0-	3	1	46112	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	45257	-0-	-3599	-0-	45257	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	1712	-0-	-1884	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	288	1	24014	2	N	-0-					-0-
*05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	142	1	8762	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90024	X	64550	-0-	-25474	-0-	64550	2			N	-0-					-0-
01	90024	X	59336	-0-	-30688	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
02	81312	X	46869	-0-	-34443	-0-	46869	2			N	-0-					-0-
03	90024	X	50621	-0-	-39403	-0-	50621	2			N	-0-					-0-
04	87120	X	48020	-0-	-39100	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
05	64542	X	47359	-0-	-17183	-0-	47359	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122326	X	86148	-0-	-36178	-0-	86148	2			N	-0-					-0-
01	108810	X	88800	-0-	-20010	-0-	88800	2			N	-0-					-0-
02	97944	X	78961	-0-	-18983	-0-	78961	2			N	-0-					-0-
03	97092	X	77539	-0-	-19553	-0-	77539	2			N	-0-					-0-
*04	93960	X	77363	-0-	-16597	-0-	77363	2			N	-0-					-0-
05	88815	X	76450	-0-	-12365	-0-	76450	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

12	117769	X	86984	-0-	-30785	-0-	86984	2			N	-0-					-0-
01	100564	X	82170	-0-	-18394	-0-	82170	2			N	-0-					-0-
02	89768	X	70933	-0-	-18835	-0-	70933	2			N	-0-					-0-
03	97712	X	74154	-0-	-23558	-0-	74154	2			N	-0-					-0-
04	88620	X	68779	-0-	-19841	-0-	68779	2			N	-0-					-0-
05	86986	X	68494	-0-	-18492	-0-	68494	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

12	123132	X	88278	-0-	-34854	-0-	88278	2			N	-0-					-0-
01	109802	X	87318	-0-	-22484	-0-	87318	2			N	-0-					-0-
02	95732	X	77305	-0-	-18427	-0-	77305	2			N	-0-					-0-
03	96689	X	83559	-0-	-13130	-0-	83559	2			N	-0-					-0-
*04	86160	X	71880	-0-	-14280	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
05	88288	X	70809	-0-	-17479	-0-	70809	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

12	89714	X	71823	-0-	-17891	-0-	71823	2			N	-0-					-0-
01	88443	X	72660	-0-	-15783	-0-	72660	2			N	-0-					-0-
02	79884	X	64487	-0-	-15397	-0-	64487	2			N	-0-					-0-
03	84134	X	72936	-0-	-11198	-0-	72936	2			N	-0-					-0-
04	72540	X	68263	-0-	-4277	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
05	72664	X	67947	-0-	-4717	-0-	67947	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

12	92814	X	74469	-0-	-18345	-0-	74469	2			N	-0-					-0-
01	91729	X	73029	-0-	-18700	-0-	73029	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	67375	-0-	-14469	-0-	67375	2			N	-0-					-0-
03	84444	X	75385	-0-	-9059	-0-	75385	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	70983	-0-	-3177	-0-	70983	2			N	-0-					-0-
05	74586	X	70871	-0-	-3715	-0-	70871	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

12	94178	X	72714	-0-	-21464	-0-	72714	2			N	-0-					-0-
01	87327	X	74877	-0-	-12450	-0-	74877	2			N	-0-					-0-
02	78876	X	64217	-0-	-14659	-0-	64217	2			N	-0-					-0-
03	85250	X	70249	-0-	-15001	-0-	70249	2			N	-0-					-0-
04	72450	X	65481	-0-	-6969	-0-	65481	2			N	-0-					-0-
05	74865	X	65277	-0-	-9588	-0-	65277	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

12	122140	X	86899	-0-	-35241	-0-	86899	2			N	-0-					-0-
01	111507	X	87596	-0-	-23911	-0-	87596	2			N	-0-					-0-
02	98252	X	77678	-0-	-20574	-0-	77678	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	83189	-0-	-15143	-0-	83189	2			N	-0-					-0-
04	95160	X	74923	-0-	-20237	-0-	74923	2			N	-0-					-0-
05	87606	X	73458	-0-	-14148	-0-	73458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	39417	-0-	39417	39417	39417	2			N	-0-					-0-
03	0	W	84502	-0-	84502	123919	84502	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	72829	-0-	72829	196748	72829	2			N	-0-					-0-
05	0	W	69940	-0-	69940	266688	69940	2			N	-0-					-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					73
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					73
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					73
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					73
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					73

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					26
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					26
02	1960	N	1771	-0-	-189	-0-	1771	2			N	-0-					26
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			N	-0-					26
04	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1926	2			N	-0-					26
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					26

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					9
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					9
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	2			N	-0-					9
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					9
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					9
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

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

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

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

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	916	-0-	-820	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
*05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 1 RRCID -> 203880 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6330 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

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

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966 X	9421	-0-	-2545	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	11656 X	9342	-0-	-2314	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10444 X	8431	-0-	-2013	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	9126	-0-	-2127	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	8855	-0-	-475	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9424 X	9010	-0-	-414	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4465	-0-	-464	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3967	-0-	-485	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	4287	-0-	-33	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6765	-0-	-319	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	3855	-0-	-3151	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	3786	-0-	-3220	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6215	-0-	-2000	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5559	-0-	-1945	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6760	-0-	-1280	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4147	-0-	-2301	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4841	-0-	-1607	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5079	-0-	-745	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5507	-0-	-104	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6420	-0-	-28	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5698	-0-	-936	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

12	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

12	2356	X	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

12	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2859	-0-	-2070	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3393	-0-	-1536	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2653	-0-	-617	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	6774	-0-	-5750	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	6833	-0-	-4048	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5470	-0-	-1698	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5578	-0-	-1211	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5527	-0-	-1293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3705	-0-	-1441	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2606	-0-	-2540	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3445	-0-	-1427	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2155	-0-	-3239	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3691	-0-	-1529	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3921	2	26	9	N	24	139	1			22
01	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4187	2	25	9	N	23					45
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4056	2	8	9	N	7					52
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4417	2	39	9	N	35					87
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	2	20	9	N	18					105
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	2	30	9	N	27					132

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10047	-0-	-214	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7866	-0-	-1570	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9177	-0-	-1332	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8434	-0-	-1736	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8371	-0-	-2138	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	18227	-0-	-466	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17759	-0-	-934	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17815	-0-	-35	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18499	-0-	-938	-0-	18499	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	6423	-0-	-3869	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7020	-0-	-1716	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7445	-0-	-1705	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7643	-0-	-510	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	2776	-0-	-4013	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	736	-0-	-6766	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6231	-0-	-1271	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2169	-0-	-4431	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6504	-0-	-1587	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	7676	-0-	-2120	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	4323	-0-	-3365	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7537	-0-	-151	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	2093	-0-	-6246	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6360	-0-	-500	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7035	-0-	-33	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7241	-0-	-974	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8448	-0-	-2991	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8312	-0-	-816	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	2192	-0-	-16129	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9178	-0-	-1796	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	6352	-0-	-4622	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	5995	-0-	-3413	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	3838	-0-	-6578	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	3793	-0-	-5087	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	252	-0-	-8924	-0-	252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	9787	-0-	-6023	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	3397	-0-	-12413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	6342	-0-	-7938	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	4329	-0-	-10892	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	2837	-0-	-11083	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10630	-0-	-262	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11517	-0-	-883	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9415	-0-	-2585	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12047	-0-	-353	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4569	-0-	-1104	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4154	-0-	-438	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4068	-0-	-799	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	6217	-0-	-3238	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6033	-0-	-15	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

12	4216	X	3636	-0-	-580	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3566	-0-	-242	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

12	12896	X	8363	-0-	-4533	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	7513	-0-	-5197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	6600	-0-	-4712	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7224	-0-	-4494	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4690	-0-	-1694	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6965	-0-	-103	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6601	-0-	-239	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4252	-0-	-1669	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8246	-0-	-558	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8378	-0-	-426	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7031	-0-	-921	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
03	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	2463	-0-	-8759	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13998	-0-	-1192	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10996	-0-	-2920	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	7328	-0-	-8451	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13	-0-	-15257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	4443	-0-	-11336	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	2615	-0-	-5786	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6936	-0-	-1775	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
*05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	876	-0-	876	909	876	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1887	-0-	1887	2796	1887	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2098	-0-	2098	4894	2098	2		N	-0-			-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

12	9858 X	6405	-0-	-3453	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
01	9858 X	7350	-0-	-2508	-0-	7350	2		N	-0-			-0-
02	8904 X	7126	-0-	-1778	-0-	7126	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6914	-0-	-185	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	4380	-0-	-2730	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05	7905 X	5750	-0-	-2155	-0-	5750	2		N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3482	-0-	-2006	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	1991	-0-	-4085	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
	BAYLESS				WELL #: 1H	RRCID -> 216355						COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 6680		PERF. 7021 - 10152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WEST LAKE				WELL #: 2H	RRCID -> 216356						COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 6831		PERF. 7359 - 11252
12	T. A.		5301	-0-	5301	5301	5301	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5293	-0-	5293	10594	5293	2			N	-0-					-0-
02	15614	X	5020	-0-	-10594	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
	MANN, S.				WELL #: 2 H	RRCID -> 216377						COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 7248		PERF. 7770 - 8822
12	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4585	-0-	-685	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4096	-0-	-440	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3864	-0-	-576	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2041	-0-	-2547	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
	DOROTHY				WELL #: 1H	RRCID -> 216396						COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 7045		PERF. 7380 - 9932
12	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7933	-0-	-685	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6861	-0-	-923	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6790	-0-	-1250	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7874	-0-	-372	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
	HALEY BRANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 216398						COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7025 - 8557
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
	TOWNSEND				WELL #: 1H	RRCID -> 216399						COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6869		PERF. 7414 - 9731
12	7068	X	5876	-0-	-1192	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5667	-0-	-1401	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5110	-0-	-1274	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5486	-0-	-1427	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	2626	-0-	-3016	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	450	-0-	-4975	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5233	-0-	2133	2133	5233	2			N	-0-					-0-
01	3097	X	964	-0-	-2133	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

12	16399	X	11187	-0-	-5212	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	10696	-0-	-4370	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	9526	-0-	-4082	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10648	-0-	-1659	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9164	-0-	-2027	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9016	-0-	-280	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9272	-0-	-1020	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8398	-0-	-1562	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8632	-0-	-1598	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	10986	-0-	-2313	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	10244	-0-	-3241	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9556	-0-	-2652	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10930	-0-	-2586	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11820	-0-	-1260	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
*05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

12	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5319	-0-	-197	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

12	7161	X	3681	-0-	-3480	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	3990	-0-	-2478	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1482	-0-	-5555	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1001	-0-	-4969	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

12	12214	X	11263	-0-	-951	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7752	-0-	-2776	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8781	-0-	-2875	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8640	-0-	-2430	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8627	-0-	-2781	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	176	-0-	-2254	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	94	-0-	-3192	-0-	94	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

12	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2908	-0-	-648	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3203	-0-	-277	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	8370	-0-	-2666	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	5671	-0-	-4683	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5496	-0-	-4388	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	5696	-0-	-5247	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	5323	-0-	-5267	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4747	-0-	-3623	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	925	-0-	-1958	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	253	-0-	-2537	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1537	-0-	-1036	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9798	-0-	-277	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8615	-0-	-485	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1879	-0-	-837	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	456	-0-	-2861	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	80	-0-	-4512	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	583	-0-	-4873	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
*05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	27289	-0-	-301	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	26118	-0-	-1875	-0-	26118	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	22654	-0-	-3134	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	22897	-0-	-5654	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	20670	-0-	-6960	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20684	-0-	-6596	-0-	20684	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11871	-0-	-1614	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10355	-0-	-1545	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11184	-0-	-1898	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10482	-0-	-1788	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	4731	-0-	-7142	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2401	-0-	2401	2745	2401	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	3	-0-	-5980	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	1512	-0-	-4471	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1512	-0-	-3892	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8341	-0-	-1589	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8443	-0-	-1818	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7378	-0-	-651	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	9203	-0-	-4964	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	10947	-0-	-1849	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7740	-0-	-1684	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	7462	-0-	-6968	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8195	-0-	-6716	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

12	4092	X	1622	-0-	-2470	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1240	-0-	-3100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1089	-0-	-2831	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	935	-0-	-3405	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	796	-0-	-764	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

12	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6875	-0-	-1645	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
*05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4023	-0-	-1061	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2871	-0-	-2049	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

12	12152	X	9037	-0-	-3115	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11271	-0-	-881	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	7038	-0-	-3938	-0-	21	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	8071	-0-	-3616	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
*05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6911	-0-	-1645	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	4750	-0-	-2540	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5164	-0-	-2369	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
*05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
*05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	12102	-0-	-205	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11961	-0-	-222	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10905	-0-	-631	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11640	-0-	-1132	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10838	-0-	-1522	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5303	-0-	-633	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5906	-0-	-604	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1082	-0-	-1326	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1011	-0-	-1655	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	817	-0-	-826	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					-0-
01	3041	N	2958	-0-	-83	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9004	-0-	-265	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8431	-0-	-1397	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8972	-0-	-1909	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1292	-0-	-1839	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	9830	-0-	-4461	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11191	-0-	-1333	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

12	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	5662	-0-	-7265	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12439	-0-	-488	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10890	-0-	-2068	-0-	10890	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

12	3100	N	4521	-0-	1421	1421	4521	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7286	-0-	4186	5607	7286	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6550	-0-	3750	9357	6550	2			N	-0-					-0-
03	16141	X	6784	-0-	-9357	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

12	21080	X	19796	-0-	-1284	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18295	-0-	-577	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19585	-0-	-1309	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18387	-0-	-1803	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19247	-0-	-996	-0-	19247	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5355	-0-	-1124	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
*05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4320	-0-	-468	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

12	17701	X	15973	-0-	-1728	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15781	-0-	-1920	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13508	-0-	-2480	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	9509	-0-	-6704	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	10563	-0-	-5067	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13269	-0-	-2696	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

12	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5446	-0-	-378	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5799	-0-	-321	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

12	6138	X	4885	-0-	-1253	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4824	-0-	-1314	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4085	-0-	-759	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		11446	-0-	11446	11446	11446	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		10958	-0-	10958	22404	10958	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	10272	-0-	-22404	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
*05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		178	-0-	178	1433	178	2			N	-0-					-0-
03	1910	X	477	-0-	-1433	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
03	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
*05	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4605	-0-	-2525	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	861	-0-	-5579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3254	-0-	-2481	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8665	-0-	-2433	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	5301	-0-	-5797	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6243	-0-	-3781	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5380	-0-	-4509	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	204	-0-	-9366	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	9427	-0-	-3500	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	8325	-0-	-3548	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7179	-0-	-3293	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	6254	-0-	-5092	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7261	-0-	-2699	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7123	-0-	-2301	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
01	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12934	-0-	-1290	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8231	-0-	-8106	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	6795	-0-	-9015	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10567	-0-	-5770	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

RIVERBEND "B" WELL #: 1H RRCID -> 223990 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8095 - 10806

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10645	-0-	-360	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9517	-0-	-1683	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10313	-0-	-2087	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10105	-0-	-1895	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

12	22971	X	3929	-0-	-19042	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					N	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

12	8308	X	5461	-0-	-2847	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	3289	-0-	-5422	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4777	-0-	-3091	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6097	-0-	-2614	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5810	-0-	-1000	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3494	-0-	-1962	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2482	-0-	-788	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10170	-0-	-2571	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12070	-0-	-671	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10438	-0-	-790	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10435	-0-	-1595	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10415	-0-	-1644	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	286	-0-	-4395	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	311	-0-	-3917	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	319	-0-	-4052	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	84	-0-	-3816	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	260	-0-	-3367	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7909	-0-	-2166	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7630	-0-	-1949	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6694	-0-	-1454	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7148	-0-	-1315	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6722	-0-	-1318	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6752	-0-	-1153	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERBEND "A" WELL #: 1H RRCID -> 224853 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7557 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2012 - PLUGGED 12/15/12

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4343	-0-	-249	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4807	-0-	-113	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

12	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4338	-0-	-1335	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3669	-0-	-1147	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3907	-0-	-923	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6757	-0-	-563	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8672	2	11	9	N	10	11	1			32
01	8308	X	5673	-0-	-2635	-0-	5669	2	4	9	N	4					36
02	7504	X	6286	-0-	-1218	-0-	6269	2	17	9	N	15					51
03	8680	X	7431	-0-	-1249	-0-	7407	2	24	9	N	22					73
04	8400	X	6935	-0-	-1465	-0-	6924	2	11	9	N	10					83
05	8680	X	6859	-0-	-1821	-0-	6845	2	14	9	N	13					96

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

12	7409	X	3067	-0-	-4342	-0-	3047	2	20	9	N	18	8	1			22
01	7409	X	4913	-0-	-2496	-0-	4904	2	9	9	N	8					30
02	6692	X	4093	-0-	-2599	-0-	4086	2	7	9	N	6					36
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4389	2	10	9	N	9					45
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	4281	2	8	9	N	7					52
05	4898	X	3800	-0-	-1098	-0-	3790	2	10	9	N	9					61

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	N	10	7	1			25
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4204	2	4	9	N	4					29
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4835	2	4	9	N	4					33
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5					38
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4707	2	7	9	N	6					44
*05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5694	2	9	9	N	8					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9680	-0-	-764	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10239	-0-	-1045	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

12	15934	X	8263	-0-	-7671	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	9703	-0-	-2697	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10926	-0-	-274	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11271	-0-	-1129	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10133	-0-	-37	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10518	-0-	-1572	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

12	INC G-10		2839	-0-	2839	2839	2839	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		2677	-0-	2677	5516	2677	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	2051	-0-	951	6467	2051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2396	-0-	-704	5763	2396	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2930	-0-	-70	5693	2930	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	765	-0-	-2335	3358	765	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

12	3689	X	739	-0-	-2950	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	9820	-0-	-3510	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8081	-0-	-2727	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	8572	-0-	-5967	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	8906	-0-	-5164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	9152	-0-	-5387	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		4274	-0-	4274	4274	4274	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		4747	-0-	4747	9021	4747	2			N	-0-					-0-
02	13002	X	3981	-0-	-9021	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	195	-0-	-4395	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	216	-0-	-4527	-0-	216	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4651	-0-	-417	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5041	-0-	-389	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	123	-0-	-528	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3125	-0-	-1775	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2918	-0-	-3251	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4861	-0-	-1339	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3657	-0-	3657	4070	3657	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3067	-0-	3067	7137	3067	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

12	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		7882	-0-	7882	7882	7882	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9098	-0-	9098	16980	9098	2			N	-0-					-0-
03	23620	X	6640	-0-	-16980	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7006	-0-	-3069	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	7073	-0-	-2940	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6942	-0-	-1180	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6291	-0-	-1045	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6461	-0-	-1072	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4890	-0-	-1620	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

12	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4051	-0-	-317	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

12	5890 X	5013	-0-	-877	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	4269	-0-	-1621	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	3927	-0-	-1393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4280	-0-	-1548	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	3539	-0-	-1321	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3974	-0-	-1048	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

12	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	3092	-0-	-16	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3394	-0-	-47	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3166	-0-	-224	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

12	6758 X	5795	-0-	-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	5765	-0-	-993	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6228	-0-	-312	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	4728	-0-	-2650	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

12	7936 X	2453	-0-	-5483	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	5040 X	1847	-0-	-3193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

12	13020 X	5927	-0-	-7093	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	5759	-0-	-2239	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5234	-0-	-506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5749	-0-	-401	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
03	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
04	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
*05	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

12	6572	X	3227	-0-	-3345	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4157	-0-	-772	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	647	-0-	-4093	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2364	-0-	-184	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5535	-0-	-855	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5796	-0-	-807	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9586	-0-	-24	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8543	-0-	-865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	5941	-0-	-4475	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	3051	-0-	-7029	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8939	-0-	-919	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

12	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5363	-0-	-181	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

12	5952	X	4476	-0-	-1476	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	3743	-0-	-1620	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	2302	-0-	-2678	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

12	15717	X	10458	-0-	-5259	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	10933	-0-	-2180	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10011	-0-	-1357	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
*05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

12	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	7661	-0-	-2662	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6611	-0-	-3245	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8538	-0-	-2374	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7380	-0-	-3180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7313	-0-	-1894	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

12	13330	X	11447	-0-	-1883	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11365	-0-	-1965	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5152	-0-	-6888	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9184	-0-	-3805	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10139	-0-	-2431	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2458	-0-	-846	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

12	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2191	-0-	-1309	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	2400	-0-	-1350	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

12	13702 X	10209	-0-	-3493	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	8624 X	8505	-0-	-119	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	6518	-0-	-3681	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	10380 X	7160	-0-	-3220	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	10726 X	8427	-0-	-2299	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

12	4712 X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4321	-0-	-391	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3824	-0-	-432	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4131	-0-	-426	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3693	-0-	-597	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

12	8463 X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	7240	-0-	-1161	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	7151	-0-	-241	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	7830 X	7426	-0-	-404	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	7624	-0-	-467	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7040	-0-	-576	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4269	2			N	-0-					11
01	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					11
02	4060	X	3689	-0-	-371	-0-	3688	2	1	9	N	1					12
03	4278	X	2580	-0-	-1698	-0-	2580	2			N	-0-					12
04	4200	X	2638	-0-	-1562	-0-	2638	2			N	-0-					12
05	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	3419	-0-	-4641	-0-	3419	2			N	-0-					9
01	4588	X	1607	-0-	-2981	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			9
02	3024	X	1859	-0-	-1165	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			9
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					9
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					9
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	6	1			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	3	1			5
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	9	1			3
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15	11	1			7
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	3107	2	13	9	N	12	14	1			5

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

12	10199	X	6472	-0-	-3727	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4161	-0-	-6379	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7003	-0-	-2517	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7405	-0-	-3135	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					3
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					3
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					3
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					3
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					3
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					3

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

12	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13560	-0-	-2405	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11160	-0-	-1692	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11848	-0-	-2009	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11255	-0-	-2095	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11516	-0-	-2279	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1840	-0-	-540	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9818	-0-	-567	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6367	-0-	-3553	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1726	-0-	-7874	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8366	-0-	-2050	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	2930	-0-	-5161	-0-	2851	2	79	9	N	72	81	1			14
01	8091	X	3239	-0-	-4852	-0-	3150	2	89	9	N	81	62	1			33
02	2884	X	1486	-0-	-1398	-0-	1457	2	29	9	N	26	26	1			33
03	3100	X	1631	-0-	-1469	-0-	1603	2	28	9	N	25	45	1			13
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	2	19	9	N	17	20	1			10
*05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6851	2	11	9	N	10	15	1			5

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	9488	-0-	-6725	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	10708	-0-	-4017	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7482	-0-	-1786	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8206	-0-	-2055	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7625	-0-	-2725	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7620	-0-	-3075	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	1933	-0-	-3089	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2787	2	1	9	N	1	4	1			1
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
02	2772	X	2592	-0-	-180	-0-	2590	2	2	9	N	2					4
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2861	2	2	9	N	2	4	1			2
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2779	2	2	9	N	2					4
05	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2843	2	2	9	N	2					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

12	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

12	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12271	-0-	-1393	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13443	-0-	-1685	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11556	-0-	-3084	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

12	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4143	-0-	-225	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	2581	-0-	-5324	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3402	-0-	-4248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4626	-0-	-3651	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6996	-0-	-396	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8059	-0-	-125	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7092	-0-	-828	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
*05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

12	T. A.		1793	-0-	1793	1793	1793	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	1799	6	2			N	-0-					-0-
02	1799	X	-0-	-0-	-1799	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1996	-0-	-3324	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3607	-0-	-2283	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3889	-0-	-1481	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2705	-0-	-2472	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4068	-0-	-776	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

12	18290	X	16712	-0-	-1578	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15821	-0-	-2655	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12696	-0-	-3992	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14311	-0-	-2579	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13598	-0-	-3111	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1812	-0-	-1072	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

12	11005	X	5402	-0-	-5603	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8875	-0-	-1789	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8039	-0-	-1168	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8512	-0-	-2431	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7379	-0-	-1363	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	N	1	2	1			5
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4932	2	1	9	N	1					6
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					6
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6091	2	2	9	N	2					8
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5209	2	3	9	N	3					11
*05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					11

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2	9	N	2	34	1			9
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			9
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			9
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9
*05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

12	5859	X	4374	-0-	-1485	-0-	4371	2	3	9	N	3	36	1			8
01	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			8
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			8
03	5053	X	883	-0-	-4170	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			8
04	4890	X	748	-0-	-4142	-0-	748	2			N	-0-					8
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

12	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6927	-0-	-358	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

12	4867	X	3840	-0-	-1027	-0-	3838	2	2	9	N	2	3	1			8
01	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	4175	2	2	9	N	2					10
02	4480	X	3727	-0-	-753	-0-	3727	2			N	-0-					10
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5139	2	3	9	N	3					13
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5496	2	2	9	N	2					15
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					15

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

12	5301	X	3114	-0-	-2187	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2494	-0-	-1202	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

12	23808	X	19735	-0-	-4073	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	20240	-0-	-2948	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18491	-0-	-2285	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17324	-0-	-3229	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14564	-0-	-5026	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	10039	-0-	-10421	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9280	2	12	9	N	11	38	1			27
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7366	2	11	9	N	10					37
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7211	2	12	9	N	11					48
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8843	2	13	9	N	12					60
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6500	2	12	9	N	11					71
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	7	50	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6015	2	7	9	N	6	22	1			9
01	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3539	2	6	9	N	5					14
02	5348	X	2667	-0-	-2681	-0-	2659	2	8	9	N	7					21
03	6014	X	3379	-0-	-2635	-0-	3371	2	8	9	N	7					28
04	5820	X	3124	-0-	-2696	-0-	3120	2	4	9	N	4					32
05	6014	X	3123	-0-	-2891	-0-	3117	2	6	9	N	5	29	1			8

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

12	19623	X	13170	-0-	-6453	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11281	-0-	-479	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12239	-0-	-936	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11469	-0-	-1581	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

12	9796	X	8933	-0-	-863	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8633	-0-	-1163	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7572	-0-	-1024	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8328	-0-	-1003	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8037	-0-	-753	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

12	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6173	-0-	-58	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3141	-0-	-2889	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6090	-0-	-823	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4383	-0-	-2067	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

12	4557	X	4054	-0-	-503	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3453	-0-	-691	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	16331	-0-	-533	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	13700	-0-	-2637	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12068	-0-	-2968	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13239	-0-	-3408	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12052	-0-	-4058	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	11938	-0-	-4399	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3600	-0-	-2073	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4282	-0-	-1391	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3785	-0-	-1339	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7462	-0-	-40	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6129	-0-	-563	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6553	-0-	-918	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6382	-0-	-848	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6342	-0-	-1129	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	663	-0-	-6436	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3774	-0-	-3201	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4753	-0-	-1351	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3661	-0-	-1609	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13096	-0-	-885	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10602	-0-	-3379	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12816	-0-	-1165	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10836	-0-	-2634	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12157	-0-	-2072	-0-	12157	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

12	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

12	19592	X	18945	-0-	-647	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	19391	-0-	-201	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	17424	-0-	-272	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18858	-0-	-610	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15166	-0-	-3674	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16991	-0-	-2415	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

12	3162	X	44	-0-	-3118	-0-	44	2			N	-0-	19	1			11
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3690	2	3	9	N	3					14
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1					15
03	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1500	2	1	9	N	1					16
04	3570	X	1991	-0-	-1579	-0-	1987	2	4	9	N	4					20
05	3689	X	1744	-0-	-1945	-0-	1740	2	4	9	N	4	16	1			8

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

12	10726	X	8270	-0-	-2456	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8063	-0-	-1671	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6062	-0-	-2086	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7480	-0-	-1107	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7079	-0-	-1198	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7593	-0-	-1924	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6948	-0-	-2569	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5076	-0-	-2540	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6516	-0-	-834	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
*05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

12	7192	X	3630	-0-	-3562	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

12	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2022	-0-	-694	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1377	-0-	-1203	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

12	5425	X	3942	-0-	-1483	-0-	3923	2	19	9	N	17	13	1			28
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5808	2	28	9	N	25	1	8			52
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5118	2	22	9	N	20	1	8			71
03	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4783	2	19	9	N	17	53	1	1	8	34
04	5640	X	2354	-0-	-3286	-0-	2348	2	6	9	N	5					39
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	11	1	8			49

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7264	-0-	-982	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7369	-0-	-784	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8554	-0-	-3536	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	5947	-0-	-4973	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8479	-0-	-1781	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

12	7006	X	5424	-0-	-1582	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4292	-0-	-1728	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13064	-0-	-607	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11251	-0-	-2265	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13326	-0-	-686	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

12	6324	X	4880	-0-	-1444	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4456	-0-	-1868	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3119	-0-	-2033	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3318	-0-	-2324	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3835	-0-	-1385	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6118	-0-	-462	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6593	-0-	-757	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

12	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2672	-0-	-2226	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2456	-0-	-2284	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2306	-0-	-2592	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

12	3069	X	1291	-0-	-1778	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4275	-0-	-1274	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	18756	-0-	-650	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	16645	-0-	-2761	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14854	-0-	-2758	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16014	-0-	-3485	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15573	-0-	-3297	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17239	-0-	-1516	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

12	15190	X	13700	-0-	-1490	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13992	-0-	-1322	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13614	-0-	-218	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14808	-0-	-506	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12190	-0-	-2360	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13787	-0-	-1279	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

12	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10174	-0-	-2174	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	10712	-0-	-4850	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12060	-0-	-3000	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11162	-0-	-4400	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8133	-0-	-435	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6880	-0-	-2606	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1121	-0-	-8059	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

12	8153	X	6797	-0-	-1356	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7289	-0-	-120	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

12	6696	X	2445	-0-	-4251	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	867	-0-	-5181	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2647	-0-	-2251	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6630	-0-	-996	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6522	-0-	-1104	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5934	-0-	-562	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6362	-0-	-706	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6206	-0-	-214	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

12	3100	N	7855	-0-	4755	4755	7855	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9829	-0-	6729	11484	9829	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	8256	-0-	-11484	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	336	-0-	-5275	-0-	293	2	43	9	N	39	32	1			37
01	6913	X	2099	-0-	-4814	-0-	2055	2	44	9	N	40	46	1			31
02	6244	X	5024	-0-	-1220	-0-	4998	2	26	9	N	24	26	1			29
03	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5637	2	29	9	N	26	47	1			8
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5824	2	35	9	N	32					40
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5840	2	33	9	N	30	52	1			18

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

12	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	18395	-0-	-81	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	16729	-0-	-1247	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18298	-0-	-1604	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18062	-0-	-1198	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18401	-0-	-1439	-0-	18401	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

12	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14156	2	81	9	N	74	47	1			58
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12887	2	86	9	N	78	78	1			58
02	13160	X	11331	-0-	-1829	-0-	11226	2	105	9	N	95	69	1			84
03	14570	X	12701	-0-	-1869	-0-	12588	2	113	9	N	103	154	1			33
04	14100	X	12646	-0-	-1454	-0-	12544	2	102	9	N	93					126
05	14229	X	12719	-0-	-1510	-0-	12622	2	97	9	N	88	154	1			60

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

12	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	5844	-0-	-8602	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12651	-0-	-509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13570	-0-	-1000	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13430	-0-	-670	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13785	-0-	-227	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

12	10664	X	9870	-0-	-794	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10273	-0-	-19	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8952	-0-	-316	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8623	-0-	-1638	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	12588	-0-	-1021	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11664	-0-	-2627	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	4784	-0-	-8124	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	7920	-0-	-6371	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12179	-0-	-511	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
*05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	12646	-0-	-4311	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	13066	-0-	-3891	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11850	-0-	-2738	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13057	-0-	-3094	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12513	-0-	-3117	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1311	-0-	-1405	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1694	-0-	-1216	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	19810	-0-	-867	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	14869	-0-	-5715	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17239	-0-	-2221	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18729	-0-	-2121	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	14783	-0-	-5026	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6189	-0-	-2212	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4564	-0-	-728	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4483	-0-	-1717	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5383	-0-	-189	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	8684	-0-	-8366	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	4738	-0-	-12312	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	6360	-0-	-8676	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	6009	-0-	-10638	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6799	-0-	-1601	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5380	-0-	-3300	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	1049	-0-	-10421	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7254	-0-	-837	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6911	-0-	-1819	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7960	-0-	-2580	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	3805	2	2	9	N	2	3	1			4
01	4712	X	3686	-0-	-1026	-0-	3684	2	2	9	N	2					6
02	3836	X	3364	-0-	-472	-0-	3364	2			N	-0-					6
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5677	2	2	9	N	2					8
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7399	2	2	9	N	2					10
*05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					10

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5844	-0-	-852	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5250	-0-	-70	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5532	-0-	-327	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4479	-0-	-760	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8019	-0-	5219	5219	8019	2			N	-0-					-0-
03	14867	X	9648	-0-	-5219	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8928	-0-	-312	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8218	-0-	-2353	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7416	-0-	-2814	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7912	-0-	-2659	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

12	10540	X	9828	-0-	-712	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8569	-0-	-643	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9471	-0-	-728	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8759	-0-	-1111	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	X	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

12	18507	X	15424	-0-	-3083	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12463	-0-	-4339	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14193	-0-	-143	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15113	-0-	-573	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14244	-0-	-696	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13901	-0-	-1816	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

12	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	12311	-0-	-8118	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	13728	-0-	-5648	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	15456	-0-	-6027	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20548	-0-	-242	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20153	-0-	-1330	-0-	20153	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

12	8742	X	4275	-0-	-4467	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	-0-					-0-
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

12	19592 X	14632	-0-	-4960	-0-	14632	2		N	-0-			-0-
01	19592 X	15199	-0-	-4393	-0-	15199	2		N	-0-			-0-
02	17332 X	14902	-0-	-2430	-0-	14902	2		N	-0-			-0-
03	18166 X	17195	-0-	-971	-0-	17195	2		N	-0-			-0-
04	17280 X	14192	-0-	-3088	-0-	14192	2		N	-0-			-0-
05	16492 X	11230	-0-	-5262	-0-	11230	2		N	-0-			-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

12	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2		N	-0-			-0-
01	8804 X	8529	-0-	-275	-0-	8529	2		N	-0-			-0-
02	8624 X	7061	-0-	-1563	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
03	9548 X	8448	-0-	-1100	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
04	9240 X	7734	-0-	-1506	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	8614	-0-	-314	-0-	8614	2		N	-0-			-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

12	7533 X	7045	-0-	-488	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
01	7812 X	2322	-0-	-5490	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
02	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
03	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2		N	-0-			-0-
*05	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2		N	-0-			-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

12	5766 X	168	-0-	-5598	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	1719	-0-	-3179	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3548	-0-	-876	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

12	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6305	-0-	-515	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
02	7168 X	1826	-0-	-5342	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*03	7998 X	5954	-0-	-2044	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
04	7740 X	5918	-0-	-1822	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
*05	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2		N	-0-			-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	19275	-0-	-4223	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	23172	-0-	-326	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	20726	-0-	-274	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	22678	-0-	-572	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19755	-0-	-2655	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	21393	-0-	-1764	-0-	21393	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	3560	-0-	-4531	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7018	-0-	-3006	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	1324	-0-	-9416	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	986	-0-	-6795	-0-	986	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5653	-0-	-759	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

12	12338	X	4066	-0-	-8272	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	4322	-0-	-8016	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	871	-0-	-10273	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2288	-0-	-2455	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	94	-0-	-4286	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	177	-0-	-4132	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

12	6448	X	2922	-0-	-3526	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1811	-0-	-2299	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	592	-0-	-3314	-0-	592	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

12	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4868	-0-	-1177	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4234	-0-	-946	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5677	-0-	-1546	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

12	10478	X	8792	-0-	-1686	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7716	-0-	-1412	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7796	-0-	-1984	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8307	-0-	-1086	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

12	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

12	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4849	-0-	-4234	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2851	-0-	-5717	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2548	-0-	-6938	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1914	-0-	-7266	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4936	-0-	-3217	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

12	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

12	12555	X	10469	-0-	-2086	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10391	-0-	-2164	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9532	-0-	-1808	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10327	-0-	-1546	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10533	-0-	-447	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10491	-0-	-49	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

12	11966	X	11611	-0-	-355	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11359	-0-	-607	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10298	-0-	-510	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11290	-0-	-676	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9773	-0-	-1687	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10006	-0-	-1619	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	1268	-0-	-9179	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5239	-0-	-2321	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6339	-0-	-1659	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

12	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

12	30473	X	24160	-0-	-6313	-0-	2511	1	21649	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	29028	-0-	-1445	-0-	3909	1	25119	2	N	-0-					-0-
02	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	4095	1	23628	2	N	-0-					-0-
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	4935	1	26381	2	N	-0-					-0-
04	29490	X	28705	-0-	-785	-0-	4617	1	24088	2	N	-0-					-0-
05	30473	X	30374	-0-	-99	-0-	5159	1	25215	2	N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

12	19065	X	12241	-0-	-6824	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	12333	-0-	-6732	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15232	-0-	-1428	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15872	-0-	-2573	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15206	-0-	-94	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15488	-0-	-1376	-0-	15488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8220	-0-	-1576	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8752	-0-	-1044	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7586	-0-	-2354	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8541	-0-	-2464	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8208	-0-	-2442	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
*05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

12	4867	X	2584	-0-	-2283	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2151	-0-	-2945	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3256	-0-	-2386	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

12	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8760	-0-	-90	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7690	-0-	-1455	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9703	-0-	-1247	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10517	-0-	-798	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

12	5301	X	3386	-0-	-1915	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	632	-0-	-4669	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	595	-0-	-3661	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	270	-0-	-4442	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1539	-0-	-3021	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	209	-0-	-3170	-0-	209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
*05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	9611	-0-	-2820	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	3548	-0-	-7260	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	52	-0-	-10891	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	9641	X	9409	-0-	-232	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8131	2	32	9	N	29	29	1			26
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7726	2	33	9	N	30	29	1			27
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9367	2	20	9	N	18	26	1			19
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8033	2	21	9	N	19	24	1			14
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	2	13	9	N	12					26
*05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7286	2	12	9	N	11	24	1			13

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8166	2	47	9	N	43	79	1			33
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8220	2	19	9	N	17	2	8			48
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7779	2	67	9	N	61					109
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8520	2	97	9	N	88	129	1	1	8	67
04	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	7308	2	3	9	N	3					70
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8050	2	43	9	N	39					109

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3506	-0-	-1534	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3529	-0-	-1679	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	9442	2	28	9	N	25	22	1			18
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9620	2	29	9	N	26	24	1			20
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9200	2	18	9	N	16	22	1			14
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10432	2	19	9	N	17	22	1			9
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12045	2	17	9	N	15					24
*05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10457	2	14	9	N	13	26	1			11

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12340	-0-	-959	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11117	-0-	-2182	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11691	-0-	-249	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11913	-0-	-704	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38719	X	13406	-0-	-25313	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	17733	-0-	-20986	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	19816	-0-	-13308	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	25026	-0-	-10190	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	10747	-0-	-17843	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-	18530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

12	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	185	-0-	-2839	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5482	-0-	-650	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6536	-0-	-34	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
*05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

12	7223	X	6345	-0-	-878	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6499	-0-	-786	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5770	-0-	-810	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6017	-0-	-1268	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5835	-0-	-1215	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

12	7471	X	4781	-0-	-2690	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4789	-0-	-977	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

12	8494	X	6769	-0-	-1725	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6809	-0-	-1623	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6315	-0-	-1077	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6344	-0-	-1344	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*05	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2284	-0-	-1188	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1511	-0-	-2689	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8663	-0-	-3277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	4541	-0-	-2837	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4611	-0-	-1589	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5072	-0-	-500	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5453	-0-	-65	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	3775	-0-	-3169	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3391	-0-	-3553	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
*05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	14178	-0-	-4112	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
02	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13094	-0-	-1073	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	7277	-0-	-11833	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	6387	-0-	-13360	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	19716	-0-	-8339	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	17313	-0-	-7022	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	17118	-0-	-4862	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	20084	-0-	-256	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
*05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4473	-0-	1373	1373	4473	2			N	-0-					-0-
01	1373	N	-0-	-0-	-1373	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1782	-0-	1782	1782	1782	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8629	-0-	8629	10411	8629	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	9736	-0-	-10411	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4346	-0-	-2102	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3934	-0-	-2514	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2622	-0-	-1466	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7340	-0-	-2432	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9956	-0-	-863	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10245	-0-	-405	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10252	-0-	-753	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4279	-0-	-1952	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3433	-0-	-2597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1149	-0-	-5082	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11728	-0-	-486	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11649	-0-	-1119	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12284	-0-	-1852	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11376	-0-	-2304	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12345	-0-	-551	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

12	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7277	-0-	-395	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7610	-0-	-610	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8981	-0-	-71	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8032	-0-	-816	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6439	-0-	-3041	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

12	6417	X	3547	-0-	-2870	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5625	-0-	-1691	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8127	-0-	-987	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

12	17825	X	15573	-0-	-2252	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15633	-0-	-2192	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13987	-0-	-1245	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15393	-0-	-1099	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14284	-0-	-926	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14699	-0-	-925	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

12	11315	X	10433	-0-	-882	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
01	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9757	-0-	-155	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
*05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	590	-0-	-8772	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	636	-0-	-8726	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	170	-0-	-3330	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

12	11439	X	10743	-0-	-696	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10885	-0-	-554	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10211	-0-	-121	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10348	-0-	-242	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
*05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

12	26505	X	23557	-0-	-2948	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	23810	-0-	-2323	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	17222	-0-	-6718	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	18021	-0-	-8484	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	17237	-0-	-8413	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	17567	-0-	-6241	-0-	17567	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16640	-0-	-999	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14842	-0-	-1202	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16106	-0-	-1657	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14869	-0-	-2321	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15724	-0-	-1109	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

12	13144	X	10933	-0-	-2211	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9366	-0-	-3778	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7813	-0-	-3807	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8227	-0-	-4638	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	7841	-0-	-4489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8001	-0-	-2942	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

12	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	11107	-0-	-2305	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11769	-0-	-2601	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13028	-0-	-1697	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

12	28630	X	-0-	-0-	-28630	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
*05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

12	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12301	-0-	-159	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12082	-0-	-1713	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	4145	-0-	-8905	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	8736	-0-	-4873	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	14701	-0-	-1233	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14054	-0-	-1880	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	11070	-0-	-3210	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13985	-0-	-1825	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13138	-0-	-1592	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13258	-0-	-1436	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	1357	-0-	-4223	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	1834	-0-	-3746	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9270	-0-	-1456	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
02	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8654	-0-	-2566	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	8203	-0-	-6801	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4219	-0-	-369	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		10608	-0-	10608	10608	10608	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		9475	-0-	9475	20083	9475	2			N	-0-					-0-
02	22320	X	2237	-0-	-20083	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2949	-0-	-5061	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4469	-0-	-3808	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	74	-0-	-878	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
*05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

12	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14713	-0-	-1934	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16667	-0-	-73	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15563	-0-	-637	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

12	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7799	-0-	-1637	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9013	-0-	-1372	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

12	18414	X	6841	-0-	-11573	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	8592	-0-	-11341	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14673	-0-	-3331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15316	-0-	-4617	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
*05	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

12	14570	X	12772	-0-	-1798	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12301	-0-	-2021	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12403	-0-	-57	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
*05	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

12	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8887	-0-	-1157	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

12	13950	X	9596	-0-	-4354	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11125	-0-	-2825	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12006	-0-	-594	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

12	16275	X	12657	-0-	-3618	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15510	-0-	-517	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15012	-0-	-550	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14726	-0-	-274	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14958	-0-	-1379	-0-	14958	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

12	9021	X	8189	-0-	-832	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6780	-0-	-1368	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8758	-0-	-263	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
*05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	1655	2	22	9	N	20	17	1			19
01	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2063	2	24	9	N	22	24	1			17
02	2212	X	2025	-0-	-187	-0-	2016	2	9	9	N	8	12	1			13
03	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	N	9	19	1			3
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2222	2	15	9	N	14					17
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1645	2	14	9	N	13	22	1			8

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

12	13299	X	11009	-0-	-2290	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11533	-0-	-1766	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10472	-0-	-1540	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11400	-0-	-473	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11047	-0-	-113	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11477	-0-	-117	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8587	-0-	-3038	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3	-0-	-10497	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	5970	-0-	-5655	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9014	-0-	-2236	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

12	13702	X	11084	-0-	-2618	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12596	-0-	-340	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13697	-0-	-625	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12853	-0-	-1007	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12004	-0-	-2318	-0-	12004	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
02	3676	X	3385	-0-	-291	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	12	-0-	-7676	-0-	4	2	8	9	N	7					59
01	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	477	2	3	9	N	3					62
02	2268	X	728	-0-	-1540	-0-	727	2	1	9	N	1					63
03	2511	X	30	-0-	-2481	-0-	29	2	1	9	N	1					64
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					65
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	N	1	48	1			18

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6820	-0-	-1216	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7136	-0-	-1354	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7246	-0-	-318	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5159	-0-	-3273	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	4490	-0-	-3508	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6216	-0-	-1008	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
*05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5827	-0-	-1397	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7693	-0-	-47	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2237	-0-	-1011	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2817	-0-	-753	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3008	-0-	-681	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12056	-0-	-2669	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12796	-0-	-2921	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13988	-0-	-208	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11716	-0-	-4001	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
*05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

12	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4056	-0-	-1164	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

12	17445	X	-0-	-0-	-17445	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5456	-0-	-184	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

12	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
*05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7511	-0-	-146	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5357	-0-	-2207	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5033	-0-	-1071	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5843	-0-	-1690	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5876	-0-	-1414	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7948	-0-	-484	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12714	-0-	-988	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12839	-0-	-863	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10392	-0-	-1844	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12970	-0-	-577	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12261	-0-	-399	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12668	-0-	-166	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
*05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4321	-0-	-523	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13367	-0-	-1079	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13682	-0-	-826	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11929	-0-	-1175	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12205	-0-	-2303	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11919	-0-	-1611	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11036	-0-	-2635	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5434	-0-	-296	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17881	-0-	17881	17881	17881	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29839	-0-	29839	47720	29839	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	24924	-0-	-1643	-0-	24716	2	208	9	N	189	110	1			143
01	25947	X	24685	-0-	-1262	-0-	24465	2	220	9	N	200	176	1	2	8	165
02	22624	X	12789	-0-	-9835	-0-	12683	2	106	9	N	96	118	1	1	8	142
03	25048	X	22024	-0-	-3024	-0-	21867	2	157	9	N	143	123	1	1	8	161
04	24240	X	13411	-0-	-10829	-0-	13312	2	99	9	N	90	122	1			129
05	24924	X	20698	-0-	-4226	-0-	20540	2	158	9	N	144	121	1	1	8	151

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12321	-0-	-699	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9687	-0-	-2633	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8752	-0-	-4888	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7917	-0-	-5283	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9173	-0-	-3320	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3213	-0-	3213	3213	3213	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3559	-0-	3559	6772	3559	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10018	-0-	-956	-0-	10011	2	7	9	N	6	6	1			12
01	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	10036	2	7	9	N	6					18
02	9912	X	8978	-0-	-934	-0-	8978	2			N	-0-					18
03	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9606	2	7	9	N	6					24
04	10110	X	9083	-0-	-1027	-0-	9076	2	7	9	N	6					30
05	10044	X	9410	-0-	-634	-0-	9410	2			N	-0-					30

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3714	-0-	-750	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

12	6944	X	2010	-0-	-4934	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	1493	-0-	-4862	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

12	11191	X	8635	-0-	-2556	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	8202	-0-	-2989	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7389	-0-	-1461	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

12	12214	X	10936	-0-	-1278	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11481	-0-	-330	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

12	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2807	-0-	-777	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

12	16988	X	13611	-0-	-3377	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	16402	-0-	-586	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12756	-0-	-2084	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14657	-0-	-781	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12958	-0-	-2912	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13689	-0-	-2710	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

12	12555	X	10575	-0-	-1980	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12874	-0-	-22	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	10850	-0-	-2728	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

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

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10661	-0-	-34	-0-	10654	2	7	9	N	6	6	1			12
01	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	10608	2	7	9	N	6					18
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					18
03	10664	X	10282	-0-	-382	-0-	10275	2	7	9	N	6					24
04	10320	X	10043	-0-	-277	-0-	10036	2	7	9	N	6					30
05	10664	X	10215	-0-	-449	-0-	10215	2			N	-0-					30

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4101	-0-	-183	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	4914	-0-	-2929	-0-	4914	2			N	-0-					85
01	7843	X	6396	-0-	-1447	-0-	6394	2	2	9	N	2	2	8			85
02	7084	X	4876	-0-	-2208	-0-	4875	2	1	9	N	1	1	8			85
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					85
04	6180	X	4444	-0-	-1736	-0-	4444	2			N	-0-					85
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5367	-0-	-802	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4751	-0-	-709	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

12	6913	X	5755	-0-	-1158	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
01	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1095	-0-	-4057	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1866	-0-	-3900	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1371	-0-	-8229	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

12	2945	X	1362	-0-	-1583	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

12	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3164	-0-	-2100	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3723	-0-	-1197	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3725	-0-	-1359	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

12	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	838	-0-	-2012	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	791	-0-	-2154	-0-	791	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5549	-0-	-555	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	931	-0-	-6633	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	4332	-0-	-3759	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

12	13671	X	11839	-0-	-1832	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11549	-0-	-386	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6276	-0-	3176	3176	6276	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6147	-0-	3147	6323	6147	2			N	-0-					-0-
*05	12434	X	6111	-0-	-6323	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
*05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

12	9796	X	989	-0-	-8807	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	6622	-0-	-3174	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

12	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
01	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
03	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14325	-0-	-795	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

12	16585	X	14468	-0-	-2117	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13443	-0-	-3142	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11840	-0-	-3140	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	10665	-0-	-5424	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10012	-0-	-3998	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	10080	-0-	-4397	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	2094	-0-	-4292	-0-	2094	2			N	-0-					28
01	6386	X	4183	-0-	-2203	-0-	4183	2			N	-0-					28
02	4396	X	2899	-0-	-1497	-0-	2899	2			N	-0-					28
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					28
04	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2			N	-0-					28
05	4185	X	1042	-0-	-3143	-0-	1042	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7965	-0-	-467	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
*05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	5960	-0-	-2968	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11098	-0-	-752	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9390	-0-	-2855	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3970	-0-	-1966	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	3294	-0-	-3278	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3275	-0-	-3085	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2692	-0-	-2578	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2437	-0-	-1655	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2178	-0-	-1518	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2240	-0-	-1852	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8578	-0-	-691	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7384	-0-	-904	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7673	-0-	-937	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2513	-0-	-4683	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3567	-0-	-3625	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-
04	INC	G-10	885	-0-	885	1395	885	2			N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	1395					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

12	11532	X	8667	-0-	-2865	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8973	-0-	-1359	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11698	-0-	-272	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	12141	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12999	-0-	-1013	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12526	-0-	-974	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

12	15934	X	10271	-0-	-5663	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	8458	-0-	-8468	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	6695	-0-	-8593	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	5288	-0-	-9652	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
*05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

12	9548	X	9151	-0-	-397	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8213	-0-	-1335	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	7643	-0-	-1936	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5703	-0-	-3567	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	3672	-0-	-5473	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

12	15438	X	14504	-0-	-934	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14534	-0-	-1400	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13619	-0-	-885	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12808	-0-	-3250	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	9870	-0-	-5670	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12311	-0-	-2755	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

12	11873	X	10093	-0-	-1780	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11735	-0-	-138	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10128	-0-	-1869	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4098	-0-	-1332	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3054	-0-	-2557	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

12	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4545	-0-	-943	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5127	-0-	-918	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1806	-0-	-2694	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	637	-0-	-3114	-0-	637	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8386	-0-	-518	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9126	-0-	-864	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5152	-0-	-5171	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 8925

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3955	2	8	9	N	7	21	1			16
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2811	2	6	9	N	5					21
02	3024	X	410	-0-	-2614	-0-	392	2	18	9	N	16	24	1			13
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	14					27
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	7	22	1			12
05	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2477	2	7	9	N	6					18

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

12	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4772	-0-	-777	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1197	-0-	-3949	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2645	-0-	-2129	-0-	2626	2	19	9	N	17	43	1			39
01	4774	X	2207	-0-	-2567	-0-	2194	2	13	9	N	12	1	8			50
02	4032	X	2428	-0-	-1604	-0-	2407	2	21	9	N	19	41	1			28
03	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3231	2	18	9	N	16	1	8			43
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15	37	1			21
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4107	2	17	9	N	15					36

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

12	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	1094	-0-	-4951	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4928	-0-	-1848	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

12	12927	X	12511	-0-	-416	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11191	-0-	-765	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11984	-0-	-1253	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11128	-0-	-2042	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11189	-0-	-2420	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10272	-0-	-330	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8431	-0-	-417	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8630	-0-	-1631	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8858	-0-	-1132	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9106	-0-	-1217	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8731	-0-	-677	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9584	-0-	-832	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8438	-0-	-1642	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8872	-0-	-924	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	6105	-0-	-4001	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	3250	-0-	-6887	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7620	-0-	-1536	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8221	-0-	-1916	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6173	-0-	-3367	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6758	-0-	-322	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	2748	-0-	-2739	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	754	-0-	-5601	-0-	754	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	13585	-0-	-2225	-0-	13577	2	8	9	N	7	53	1			4
01	15810	X	12453	-0-	-3357	-0-	12446	2	7	9	N	6	1	8			9
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13373	2	20	9	N	18	1	8			26
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14370	2	6	9	N	5	1	8			30
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14166	2	10	9	N	9					39
05	14818	X	14196	-0-	-622	-0-	14167	2	29	9	N	26	1	8			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	4823	-0-	-8662	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	2808	-0-	-10677	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6119	-0-	-3485	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

12	7471	X	7129	-0-	-342	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5868	-0-	-824	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5939	-0-	-1470	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6764	-0-	-366	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

12	14384	X	13055	-0-	-1329	-0-	13055	2			N	-0-					7
01	14384	X	5071	-0-	-9313	-0-	5071	2			N	-0-					7
02	12992	X	7670	-0-	-5322	-0-	7668	2	2	9	N	2					9
03	13485	X	11741	-0-	-1744	-0-	11739	2	2	9	N	2	1	8			10
04	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13767	2	1	9	N	1					11
*05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14896	2	1	9	N	1					12

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6289	-0-	3189	3189	6289	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4166	-0-	1166	4355	4166	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4831	-0-	1731	6086	4831	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

12	6603	X	4494	-0-	-2109	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6201	-0-	-15	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

12	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4800	-0-	-1500	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	9644	-0-	-7065	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	8436	-0-	-8521	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16082	-0-	-875	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13274	-0-	-3016	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15768	-0-	-1809	-0-	15768	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

12	18042	X	14182	-0-	-3860	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	11734	-0-	-5378	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12678	-0-	-174	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13746	-0-	-483	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12645	-0-	-1125	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11705	-0-	-2462	-0-	11705	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
04	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
*05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6454	-0-	-658	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6421	-0-	-3158	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	4981	-0-	-4289	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	5502	-0-	-4077	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

12	22909	X	22772	-0-	-137	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	13467	-0-	-9473	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	10927	-0-	-12733	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	3941	-0-	-21944	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	15421	-0-	-7499	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	10884	-0-	-11901	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

12	24986	X	13618	-0-	-11368	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	14309	-0-	-10677	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	12930	-0-	-9638	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	13606	-0-	-5397	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14517	-0-	-1293	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
*05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

12	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	16980	-0-	-12129	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
02	29932	X	17775	-0-	-12157	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	19391	-0-	-13748	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	19175	-0-	-12895	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	21077	-0-	-10295	-0-	21077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9462	-0-	-1729	-0-	9378	2	84	9	N	76	65	1			81
01	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10243	2	89	9	N	81	84	1	1	8	77
02	10108	X	7230	-0-	-2878	-0-	7186	2	44	9	N	40	54	1	1	8	62
03	11191	X	7462	-0-	-3729	-0-	7396	2	66	9	N	60	53	1	1	8	68
04	9990	X	7144	-0-	-2846	-0-	7097	2	47	9	N	43	55	1			56
05	10323	X	6834	-0-	-3489	-0-	6768	2	66	9	N	60	53	1			63

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	906	-0-	-578	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	523	-0-	-686	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	992	N	365	-0-	-627	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	12736	-0-	-3570	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13431	-0-	-1297	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13166	-0-	-1714	-0-	13166	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	2			N	-0-					1
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					1
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					1
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					1
04	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4154	2			N	-0-					1
*05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4184	2	1	9	N	1	1	8			1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2971	-0-	-725	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2503	-0-	-1457	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3058	2	31	9	N	28	36	1			29
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3185	2	18	9	N	16					45
02	2744	X	2450	-0-	-294	-0-	2414	2	36	9	N	33	50	1			28
03	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2848	2	30	9	N	27					55
04	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2950	2	17	9	N	15					70
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2894	2	26	9	N	24	60	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	11670	-0-	-4047	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12882	-0-	-1762	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13658	-0-	-2032	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13986	-0-	-1049	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2358	2	31	9	N	28	69	1			53
01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2311	2	18	9	N	16					69
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2277	2	31	9	N	28	62	1			35
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					57
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	N	13					70
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	N	20	57	1			33

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5218	-0-	-2253	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3082	-0-	-3610	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4713	-0-	-1456	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	9662	2	86	9	N	78	110	1			45
01	11036	X	4438	-0-	-6598	-0-	4395	2	43	9	N	39					84
02	10136	X	4683	-0-	-5453	-0-	4607	2	76	9	N	69					153
03	11222	X	1360	-0-	-9862	-0-	1307	2	53	9	N	48	121	1	1	8	79
04	10860	X	349	-0-	-10511	-0-	299	2	50	9	N	45					124
05	9734	X	2863	-0-	-6871	-0-	2815	2	48	9	N	44	93	1			75

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	18242	-0-	-2869	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	13439	-0-	-7703	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16712	-0-	-3028	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20762	-0-	-1093	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17939	-0-	-3211	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	18339	-0-	-168	-0-	18339	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	291	-0-	-7521	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	2619	-0-	-4437	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	961	X	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5442	-0-	-913	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4879	-0-	-861	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5186	-0-	-814	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8171	-0-	-1811	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7255	-0-	-2405	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6642	-0-	-3340	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

12	9641	X	8274	-0-	-1367	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8903	-0-	-29	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9132	-0-	-757	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8814	-0-	-636	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

12	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8629	-0-	-1384	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7309	-0-	-2381	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4913	-0-	-5100	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	2665	-0-	-3225	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1127	-0-	-3399	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1368	-0-	-2384	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1082	-0-	-2545	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	7804	-0-	-7944	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8752	-0-	-3338	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9120	-0-	-893	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2229	2	14	9	N	13	34	1			26
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2927	2	10	9	N	9	1	8			34
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2867	2	23	9	N	21	36	1			19
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3164	2	20	9	N	18					37
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3133	2	19	9	N	17	37	1			17
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2777	2	20	9	N	18					35

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	763	-0-	-5561	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1979	-0-	-2193	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	6122	-0-	-2031	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
04	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
*05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	14694	-0-	-651	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13943	-0-	-1402	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12456	-0-	-1488	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13181	-0-	-2257	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11863	-0-	-3077	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13365	-0-	-1329	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
01	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
*05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12663	-0-	-2558	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	8830	-0-	-5900	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10398	-0-	-4823	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10365	-0-	-516	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7776	-0-	-3229	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	4901	-0-	-7099	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	1902	-0-	-10498	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	15854	-0-	-1444	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14409	-0-	-2889	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12399	-0-	-3225	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15615	-0-	-505	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	12458	-0-	-3142	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14677	-0-	-1164	-0-	14677	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4693	-0-	-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3765	-0-	-1877	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4154	-0-	-802	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3429	-0-	-1531	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2497	-0-	-2273	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2233					N	-0-					-0-
01	2233	N	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2137	-0-	-1583	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	5846	-0-	-4539	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7617	-0-	-2768	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	5138	-0-	-4242	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	4724	-0-	-5165	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	3439	-0-	-5081	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	906	-0-	-6720	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7441	-0-	-511	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	8690	-0-	-2377	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	1627	-0-	-6073	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2382	-0-	-6298	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2115	-0-	-6675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6767	-0-	-2316	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	4529	-0-	-3469	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5705	-0-	-2293	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	2935	-0-	-4289	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5803	-0-	-2195	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5604	-0-	-2136	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3956	-0-	-1748	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	15953	-0-	-322	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14211	-0-	-1754	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16029	-0-	-51	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
*05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	1519	-0-	-3881	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	22905	-0-	-7847	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	23482	-0-	-1597	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	18454	-0-	-5430	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	20175	-0-	-6268	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	18199	-0-	-7391	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
*05	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23612	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34472	X	29332	-0-	-5140	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
01	29884	X	27645	-0-	-2239	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	24567	-0-	-3797	-0-	24567	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	26215	-0-	-5188	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22993	-0-	-7397	-0-	22993	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	26725	-0-	-2601	-0-	26725	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	24283	-0-	-114	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20224	-0-	-3940	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	22153	-0-	-4600	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	19996	-0-	-5894	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22967	-0-	-3383	-0-	22967	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8568	-0-	-364	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	8747	-0-	-739	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8314	-0-	-686	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7828	-0-	-1658	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22723	X	16274	-0-	-6449	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	15833	-0-	-6890	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18169	-0-	-2355	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19250	-0-	-3411	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	13881	-0-	-7089	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17154	-0-	-2965	-0-	17154	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4753	-0-	-1540	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4429	-0-	-723	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4611	-0-	-909	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	4427	2	21	9	N	19	15	1			25
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	26	2	8			49
02	3668	X	582	-0-	-3086	-0-	562	2	20	9	N	18	1	8			66
03	4433	X	2241	-0-	-2192	-0-	2223	2	18	9	N	16	54	1	2	8	26
04	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2861	2	1	9	N	1					27
*05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
*05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	6459	-0-	-4731	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

12	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17824	-0-	-208	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18967	-0-	-1927	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20715	-0-	-645	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21850	-0-	-222	-0-	21850	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

12	2914	X	105	-0-	-2809	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	4	-0-	-12830	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	7325	-0-	-5509	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
*05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

12	9114	X	2792	-0-	-6322	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	4375	-0-	-4739	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5572	-0-	-1960	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6743	-0-	-397	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5113	-0-	-1056	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9199	-0-	-1403	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6509	-0-	-3067	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	6626	-0-	-3604	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6396	-0-	-4175	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

12	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2806	-0-	-50	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2048	-0-	-1114	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

12	7750	X	1654	-0-	-6096	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	17	-0-	-7733	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	1020	-0-	-4916	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

12	24986	X	24519	-0-	-467	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	21684	-0-	-3302	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	14855	-0-	-7797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22446	-0-	-2633	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21113	-0-	-3157	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	21660	-0-	-2861	-0-	21660	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	96	-0-	-4748	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6460	2	3	9	N	3	6	1			6
01	6355	X	5344	-0-	-1011	-0-	5341	2	3	9	N	3					9
02	5740	X	4238	-0-	-1502	-0-	4235	2	3	9	N	3					12
03	6448	X	4447	-0-	-2001	-0-	4444	2	3	9	N	3	8	1			7
04	6240	X	4244	-0-	-1996	-0-	4240	2	4	9	N	4					11
05	6448	X	3766	-0-	-2682	-0-	3762	2	4	9	N	4					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	3904	-0-	-3629	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4347	-0-	-2256	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5147	-0-	-817	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
*05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	9675	-0-	6575	6575	9675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16589	-0-	13589	20164	16589	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	15819	-0-	12719	32883	15819	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	371	-0-	-1768	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14773	2	56	9	N	51	36	1			55
01	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14027	2	58	9	N	53					108
02	12964	X	12188	-0-	-776	-0-	12173	2	15	9	N	14					122
03	14818	X	12525	-0-	-2293	-0-	12464	2	61	9	N	55	138	1			39
04	14340	X	10114	-0-	-4226	-0-	10045	2	69	9	N	63					102
05	14818	X	12984	-0-	-1834	-0-	12959	2	25	9	N	23					125

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

12	10974	X	3782	-0-	-7192	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	2576	-0-	-8398	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	4380	-0-	-5532	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2817	-0-	-1083	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1409	-0-	-3427	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2375	-0-	-2647	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2761	-0-	-2099	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6253	-0-	-598	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5561	-0-	-487	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6183	-0-	-420	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	29429	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
03	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
*05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	38603	2			N	-0-					-0-
01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	30654	X	30654	-0-	-0-	-0-	30654	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	34065	-0-	-4530	-0-	34065	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	19985	-0-	-17365	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	24126	-0-	-14469	-0-	24126	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1340	-0-	-2039	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1339	-0-	-2111	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9254	-0-	-666	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9372	-0-	-548	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8390	-0-	-458	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8433	-0-	-1270	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9146	-0-	-184	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
*05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65596	X	53977	-0-	-11619	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
01	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	2			N	-0-					-0-
02	55496	X	46025	-0-	-9471	-0-	46025	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	48331	-0-	-9298	-0-	48331	2			N	-0-					-0-
04	53970	X	47229	-0-	-6741	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
05	53971	X	47989	-0-	-5982	-0-	47989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
01	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
02	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
04	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-
*05	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

12	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7236	-0-	-1052	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7565	-0-	-1611	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3444	-0-	-4554	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

12	5549	X	2267	-0-	-3282	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2521	-0-	-1385	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	1784	-0-	-3228	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1758	-0-	-3791	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	22	-0-	-5348	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

12	19716	X	10582	-0-	-9134	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	10899	-0-	-7050	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9951	-0-	-2089	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9256	-0-	-1304	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9113	-0-	-1892	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
*05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

12	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	7787	-0-	-4458	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7675	-0-	-3385	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9035	-0-	-2497	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	4661	-0-	-27176	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26936	X	58	-0-	-26878	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	14183	-0-	-13190	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	21220	-0-	-1820	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
*05	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

12	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	4203	-0-	-15048	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	7782	-0-	-10848	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	9306	-0-	-9945	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

12	20801	X	19055	-0-	-1746	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17277	-0-	-2997	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	10356	-0-	-7956	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2625	-0-	-17649	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

12	11253	X	5332	-0-	-5921	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	2199	-0-	-8620	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	4024	-0-	-5748	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5827	-0-	-3752	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

12	19282	X	18691	-0-	-591	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	17784	-0-	-599	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16508	-0-	-712	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17328	-0-	-1737	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13032	-0-	-5418	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16498	-0-	-2195	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

12	12896	X	7321	-0-	-5575	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12062	-0-	-834	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10770	-0-	-794	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11651	-0-	-1059	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10859	-0-	-1141	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8503	-0-	-3556	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	10486	-0-	-10408	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	10489	-0-	-10405	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	9721	-0-	-9151	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	9897	-0-	-10067	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9410	-0-	-1347	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

12	14849	X	14260	-0-	-589	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8294	-0-	-4664	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7336	-0-	-6924	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13687	-0-	-113	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
*05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10905	2	44	9	N	40	33	1			22
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10252	2	39	9	N	35	31	1	3	8	23
02	11088	X	6461	-0-	-4627	-0-	6433	2	28	9	N	25	32	1	2	8	14
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	16	2	8			28
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	17					45
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	21	31	1	2	8	33

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

12	5487	X	2575	-0-	-2912	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	1648	-0-	-3839	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2170	-0-	-1694	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3448	-0-	-799	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1132	-0-	-1358	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1722	-0-	-851	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	6838	-0-	-4167	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6466	-0-	-4539	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	4437	-0-	-5503	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6332	-0-	-1294	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6481	-0-	-149	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	7452	-0-	-6777	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8070	-0-	-2935	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7286	-0-	-2234	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7739	-0-	-2801	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8697	-0-	-633	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*05	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12271	-0-	-997	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10526	-0-	-1458	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10965	-0-	-1575	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8697	-0-	-3052	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	5460	-0-	-5124	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	104	-0-	-12110	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	562	-0-	-11258	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23152	X	10487	-0-	-12665	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

12	8091	X	3940	-0-	-4151	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6264	-0-	-1827	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5262	-0-	-1318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2067	-0-	-3993	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

12	15872	X	10758	-0-	-5114	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8373	-0-	-7499	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	2142	-0-	-8268	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4369	-0-	-7194	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

12	4433	X	935	-0-	-3498	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

12	7316	X	3873	-0-	-3443	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5045	-0-	-1135	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4572	-0-	-1814	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1476	-0-	-2080	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3914	-0-	-1396	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	9085	-0-	-4772	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10700	-0-	-3157	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6332	-0-	-5848	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10276	-0-	-74	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10301	-0-	-394	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10944	-0-	-433	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5618	-0-	-5759	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8761	-0-	-1829	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9495	-0-	-3215	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6850	-0-	-1580	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6882	-0-	-1829	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	4277	-0-	-8526	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11398	-0-	-909	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8399	-0-	-1093	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10117	-0-	-1291	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	25608	-0-	-6818	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	22949	-0-	-8485	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	21167	-0-	-6385	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25580	-0-	-4800	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	19547	-0-	-8413	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	19255	-0-	-4336	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20502	-0-	-3089	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18460	-0-	-2484	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	16994	-0-	-6194	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15752	-0-	-4078	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	16053	-0-	-4438	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	4964	-0-	-4677	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	7824	-0-	-4421	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7752	-0-	-284	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7554	-0-	-1312	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	2320	-0-	-4624	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16797	-0-	-594	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17164	-0-	-1033	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	11690	-0-	-5920	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	9454	-0-	-8743	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	4302	-0-	-15662	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	16272	-0-	-3692	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	14551	-0-	-3481	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	14667	-0-	-3964	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	12100	-0-	-5930	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	11746	-0-	-4529	-0-	11746	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6803	X	911	-0-	-5892	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	59	-0-	-2607	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2073	-0-	-2205	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2392	-0-	-1444	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2385	-0-	-1065	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7670	-0-	-142	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7247	-0-	-1402	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6657	-0-	-2829	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12477	-0-	12477	12477	12477	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11636	-0-	11636	24113	11636	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1860	-0-	-1581	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8443	-0-	-1012	-0-	911	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8363	-0-	-1092	-0-	1596	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1819	1	7085	2	N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	2083	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1911	1	7395	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7993	-0-	-1462	-0-	1903	1	6090	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
01	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13493	-0-	-6303	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17720	-0-	-4197	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	19251	-0-	-1959	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20814	-0-	-855	-0-	20814	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	7357	-0-	-8453	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	7408	-0-	-8402	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8501	-0-	-291	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7602	-0-	-489	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6035	-0-	-1795	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6389	-0-	-3035	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	671	-0-	-352	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

12	12400	X	11683	-0-	-717	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11781	-0-	-402	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10517	-0-	-487	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11078	-0-	-981	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10669	-0-	-731	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11064	-0-	-716	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

12	11036	X	10119	-0-	-917	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8809	-0-	-2196	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	7854	-0-	-1526	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10187	-0-	-198	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9829	-0-	-221	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10043	-0-	-63	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

12	7657	X	6232	-0-	-1425	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6472	-0-	-1712	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

12	8711	X	5964	-0-	-2747	-0-	5931	2	33	9	N	30	78	1			64
01	8711	X	4070	-0-	-4641	-0-	4047	2	23	9	N	21	1	8			84
02	7980	X	6034	-0-	-1946	-0-	5982	2	52	9	N	47	81	1	1	8	49
03	8835	X	7965	-0-	-870	-0-	7921	2	44	9	N	40	1	8			88
04	8550	X	6585	-0-	-1965	-0-	6549	2	36	9	N	33	81	1			40
05	6696	X	6295	-0-	-401	-0-	6258	2	37	9	N	34	1	8			73

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	8	20	1			16
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	6					22
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	2	15	1			9
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					11
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6	9	N	5	11	1			5
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3577	2	7	9	N	6					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	8245	-0-	-4031	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9173	-0-	-3103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5001	-0-	-5303	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	13099	-0-	-5811	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	8569	-0-	-8512	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	9198	-0-	-3710	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11678	-0-	-2613	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	11854	-0-	-1976	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4631	-0-	-997	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4562	-0-	-2444	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7431	-0-	-660	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	2169	-0-	-5209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5013	-0-	-1315	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4761	-0-	-1419	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4569	-0-	-1817	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	4231	-0-	-3550	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6821	-0-	-403	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7230	-0-	-768	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6148	-0-	-1322	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6123	-0-	-1441	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4878	-0-	-1074	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5032	-0-	-796	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5014	-0-	-2322	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5114	-0-	-2760	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4767	-0-	-753	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29355	X	8827	-0-	-20528	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
*05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7685	-0-	-1119	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7717	-0-	-1056	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7086	-0-	-1997	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7326	-0-	-1464	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	1304	-0-	-6415	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5523	-0-	-2149	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7190	-0-	-1490	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7305	-0-	-1095	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7456	-0-	-1224	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2393	-0-	-3404	-0-	2351	2	42	9	N	38	32	1			36
01	5797	X	2391	-0-	-3406	-0-	2344	2	47	9	N	43	48	1			31
02	4452	X	3304	-0-	-1148	-0-	3286	2	18	9	N	16	22	1			25
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4871	2	19	9	N	17	36	1			6
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27					33
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3940	2	28	9	N	25	43	1			15

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

12	10819	X	2657	-0-	-8162	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	7621	-0-	-3198	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10269	-0-	-2782	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

12	22227	X	19036	-0-	-3191	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	18811	-0-	-3075	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	6847	-0-	-12389	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	3005	-0-	-17951	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
*05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

12	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4939	-0-	-605	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4877	-0-	-1292	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3294	-0-	-2676	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3909	-0-	-2260	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

12	10478	X	1709	-0-	-8769	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	3140	-0-	-7338	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3333	-0-	-6131	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4170	-0-	-1410	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2993	-0-	-3610	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2603	-0-	-3361	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2514	-0-	-4089	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	181	-0-	-4229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1284	-0-	-2901	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8292	-0-	-1783	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
01	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9924	-0-	-696	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10618	-0-	-821	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10023	-0-	-29	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10582	-0-	-454	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10033	-0-	-1967	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11067	-0-	-2205	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12026	-0-	-3815	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11053	-0-	-4277	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	11112	-0-	-4729	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
*05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	15459	-0-	-2118	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	15430	-0-	-2147	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
02	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	14690	-0-	-2205	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1308	-0-	-521	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2923	-0-	-1949	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
*05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2328	-0-	-1482	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11564	-0-	-309	-0-	11561	2	3	9	N	3					21
01	12431	X	11263	-0-	-1168	-0-	11259	2	4	9	N	4	22	1			3
02	11228	X	10182	-0-	-1046	-0-	10178	2	4	9	N	4					7
03	12431	X	11286	-0-	-1145	-0-	11280	2	6	9	N	5					12
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11243	2	2	9	N	2					14
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10644	2	6	9	N	5					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
02	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12357	-0-	-19	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12447	-0-	-2061	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

12	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6628	-0-	-64	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6642	-0-	-705	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

12	14849	X	12356	-0-	-2493	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10833	-0-	-4016	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10409	-0-	-3003	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9917	-0-	-2917	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	8637	-0-	-3333	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	8589	-0-	-3780	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	7230	-0-	-5062	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	3758	-0-	-9851	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	3575	-0-	-9595	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6517	-0-	-1481	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

12	10323	X	7515	-0-	-2808	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7680	-0-	-1186	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
*05	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3656	-0-	-376	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

12	5828	X	3917	-0-	-1911	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3067	-0-	-1077	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

12	21855	X	21319	-0-	-536	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
01	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21083	-0-	-245	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15452	-0-	-5188	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

12	14570	X	13789	-0-	-781	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15419	-0-	-3274	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14405	-0-	-2479	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	15104	-0-	-3589	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13938	-0-	-1842	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13274	-0-	-2660	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

12	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20848	2			N	-0-					-0-
01	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
02	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
03	27090	X	27090	-0-	-0-	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
04	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
*05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

12	9796	X	4918	-0-	-4878	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	3549	-0-	-6247	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3221	-0-	-4653	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

12	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8142	-0-	-1437	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8015	-0-	-609	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8672	-0-	-690	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8240	-0-	-820	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7183	-0-	-1962	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2580	-0-	-3188	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	3320	-0-	-3686	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	644	-0-	-6376	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	895	-0-	-6359	-0-	895	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

12	28365	X	22035	-0-	-6330	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	18456	-0-	-6592	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	19614	-0-	-3486	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19175	-0-	-6400	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	15241	-0-	-9509	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18818	-0-	-3223	-0-	18818	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

12	9734	X	8406	-0-	-1328	-0-	8371	2	35	9	N	32	47	1			21
01	9734	X	7473	-0-	-2261	-0-	7434	2	39	9	N	35	1	8			55
02	8876	X	4707	-0-	-4169	-0-	4681	2	26	9	N	24	1	8			78
03	9827	X	5940	-0-	-3887	-0-	5919	2	21	9	N	19	59	1	1	8	37
04	9510	X	7839	-0-	-1671	-0-	7824	2	15	9	N	14					51
05	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	8379	2	3	9	N	3					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3765	-0-	-1443	-0-	3748	2	17	9	N	15	23	1			11
01	5208	X	4049	-0-	-1159	-0-	4030	2	19	9	N	17					28
02	4704	X	3950	-0-	-754	-0-	3936	2	14	9	N	13					41
03	5084	X	4025	-0-	-1059	-0-	4014	2	11	9	N	10	30	1			21
04	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4473	2	10	9	N	9					30
*05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6546	2	2	9	N	2					32

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
*05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

12	13113	X	10761	-0-	-2352	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	11061	-0-	-69	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

12	8742	X	7771	-0-	-971	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7466	-0-	-1338	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5776	-0-	-2232	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5978	-0-	-2888	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6944	-0-	-1636	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

12	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	6103	2	14	9	N	13	37	1			89
01	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	6877	2	10	9	N	9	56	1	1	8	41
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	2	10	9	N	9	11	1			39
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6656	2			N	-0-					39
04	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6424	2	23	9	N	21					60
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6615	2	7	9	N	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	9073	-0-	-7264	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13148	-0-	-2879	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11295	-0-	-1529	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11328	-0-	-1392	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12359	-0-	-785	-0-	12359	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5824	-0-	-35	-0-	5804	2	20	9	N	18	23	1			7
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	2	22	9	N	20					27
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7283	2	17	9	N	15					42
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6633	2	14	9	N	13	35	1			20
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7314	2	17	9	N	15					35
*05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8346	2	4	9	N	4					39

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6865	-0-	-110	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7722	-0-	-431	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9241	-0-	-2353	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8369	-0-	-2851	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	3579	-0-	-8015	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	23928	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	20734	-0-	-5	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	18290	-0-	-1506	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19659	-0-	-2258	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	16653	-0-	-4557	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20651	-0-	-1266	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6386	-0-	-1519	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6969	-0-	-936	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6431	-0-	-854	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6727	-0-	-23	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	3010	-0-	-6352	-0-	3010	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	7806	2	N	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	3934	-0-	-5876	-0-	3934	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	1392	-0-	-8745	-0-	1392	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6240	2	6 9	N	5	11	1		16
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10701	2	9 9	N	8	1	8		23
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8929	2	22 9	N	20	1	8		42
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9201	2	21 9	N	19	43	1	1 8	17
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8869	2	10 9	N	9				26
*05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8678	2	25 9	N	23	1	8		48

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

12	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8690	2	165 9	N	150	140	1		86
01	9827	X	8864	-0-	-963	-0-	8697	2	167 9	N	152	191	1	2 8	45
02	8820	X	7522	-0-	-1298	-0-	7413	2	109 9	N	99	92	1		52
03	9734	X	8579	-0-	-1155	-0-	8469	2	110 9	N	100	93	1		59
04	8790	X	8176	-0-	-614	-0-	8070	2	106 9	N	96	96	1		59
05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7043	2	123 9	N	112	96	1		75

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

12	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	1668	2	31 9	N	28	28	1		19
01	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	1403	2	31 9	N	28	36	1		11
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-				N	21	19	1		13
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	22	20	1		15
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6 9	N	5	11	1		9
05	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	1341	2	7 9	N	6	7	1		8

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-				-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

12	7657	X	7287	-0-	-370	-0-	7287	2		N	-0-				-0-
01	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	7149	2		N	-0-				-0-
02	6916	X	6581	-0-	-335	-0-	6581	2		N	-0-				-0-
03	7440	X	7095	-0-	-345	-0-	7095	2		N	-0-				-0-
04	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2		N	-0-				-0-
05	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	6973	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1853	-0-	-2543	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

12	15872	X	15273	-0-	-599	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13305	-0-	-2567	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11673	-0-	-2663	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11580	-0-	-3703	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10780	-0-	-4010	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10546	-0-	-4737	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

12	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
01	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	15732	-0-	-60	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17431	-0-	-332	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13554	-0-	-3636	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	1691	-0-	-16072	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

12	15190	X	6590	-0-	-8600	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	10006	-0-	-5184	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9521	-0-	-2855	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9924	-0-	-1608	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9868	-0-	-1262	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8103	-0-	-298	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7802	-0-	-208	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8070	-0-	-207	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9476	-0-	-630	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7245	-0-	-1743	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7874	-0-	-1366	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8072	-0-	-1414	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6137	-0-	-962	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5635	-0-	-777	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5122	-0-	-1977	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5654	-0-	-466	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

12	18135	X	16911	-0-	-1224	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	17424	-0-	-587	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
02	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16863	-0-	-63	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15935	-0-	-1487	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

12	25234	X	21253	-0-	-3981	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	18421	-0-	-4023	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	13375	-0-	-7009	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11933	-0-	-10635	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20257	-0-	-1009	-0-	20257	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

12	44888	X	32701	-0-	-12187	-0-	32701	2			N	-0-					-0-
01	42098	X	32965	-0-	-9133	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	28917	-0-	-5607	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	23967	-0-	-14194	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	2751	-0-	-32739	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	18828	-0-	-14125	-0-	18828	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

12	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4180	-0-	-524	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4289	-0-	-661	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8871	-0-	-1080	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7878	-0-	-1278	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7719	-0-	-2418	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	5205	-0-	-4605	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5630	-0-	-3670	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

12	19282	X	12066	-0-	-7216	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	11493	-0-	-7789	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	9821	-0-	-7595	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10797	-0-	-3029	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9851	-0-	-2539	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8100	-0-	-3959	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
01	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
*05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
*05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

12	11718	X	6328	-0-	-5390	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2765	-0-	-7775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5403	-0-	-2493	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
*05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

12	18166	X	14607	-0-	-3559	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	14268	-0-	-3898	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	12127	-0-	-4281	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	13249	-0-	-4762	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13007	-0-	-2443	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3112	-0-	-2623	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	2278	-0-	-3085	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1976	-0-	-1384	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
*05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5657	-0-	-1256	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4786	-0-	-1104	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		57754	-0-	57754	57754	57754	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		63596	-0-	63596	121350	63596	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45871	-0-	45871	167221	45871	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		43651	-0-	43651	210872	43651	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37321	-0-	37321	248193	37321	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		35257	-0-	35257	283450	35257	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	30777	-0-	-6578	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	32261	-0-	-4505	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	22908	-0-	-8088	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	21004	-0-	-13034	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					-0-
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71145	X	45889	-0-	-25256	-0-	45889	2			N	-0-					-0-
01	57319	X	43762	-0-	-13557	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	34311	-0-	-14129	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	40159	-0-	-9038	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38107	-0-	-6293	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	36875	-0-	-9005	-0-	36875	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9096	-0-	-1974	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8654	-0-	-2785	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5678	-0-	-2258	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8392	-0-	-443	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

12	7502	X	5903	-0-	-1599	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3666	-0-	-254	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3214	-0-	-2676	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2107	-0-	-3593	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2015	-0-	-3875	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

12	16864	X	1108	-0-	-15756	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	352	-0-	-16512	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	-0-	-0-	-15232	-0-					N	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

12	10447	X	10255	-0-	-192	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9280	-0-	-436	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9329	-0-	-1428	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

12	33325	X	28228	-0-	-5097	-0-	28228	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	26814	-0-	-4992	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	22610	-0-	-6118	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25796	-0-	-6010	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	23469	-0-	-3921	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23217	-0-	-5024	-0-	23217	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

12	35154	X	31764	-0-	-3390	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	29618	-0-	-5660	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27908	-0-	-3956	-0-	246	1	27662	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	30728	-0-	-4550	-0-	279	1	30449	2	N	-0-					-0-
04	32550	X	28160	-0-	-4390	-0-	209	1	27951	2	N	-0-					-0-
05	31775	X	25628	-0-	-6147	-0-	173	1	25455	2	N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

12	53909	X	35440	-0-	-18469	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
01	51150	X	46929	-0-	-4221	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	39267	-0-	-3881	-0-	39267	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	41077	-0-	-5733	-0-	41077	2			N	-0-					-0-
04	45420	X	37793	-0-	-7627	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	37417	-0-	-9517	-0-	37417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34317	X	32169	-0-	-2148	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	28058	-0-	-6259	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
02	29596	X	24907	-0-	-4689	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27249	-0-	-4929	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	26835	-0-	-4305	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27851	-0-	-4327	-0-	27851	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	10104	-0-	-5613	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	8391	-0-	-7326	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8651	-0-	-5545	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8628	-0-	-3865	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6568	-0-	-3212	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9330	-0-	-776	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
01	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10923	-0-	-529	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7861	-0-	-6616	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	3829	-0-	-10181	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	1959	-0-	-12518	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
03	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	2743	-0-	-4294	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
01	12121	X	3539	-0-	-8582	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	90	-0-	-4838	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2907	-0-	-513	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1443	-0-	-4913	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5037	-0-	-2992	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	1284	-0-	-6486	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	3582	-0-	-4447	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6276	2	23	9	N	21	15	1			15
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22					37
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5124	2	7	9	N	6					43
03	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5709	2	25	9	N	23	57	1			9
04	5880	X	5864	-0-	-16	-0-	5834	2	30	9	N	27					36
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5800	2	10	9	N	9					45

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	1167	-0-	-693	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	8909	-0-	-9443	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	9536	-0-	-8816	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	11259	-0-	-5317	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
*05	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	12438	-0-	-14873	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	12634	-0-	-14677	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	10140	-0-	-14528	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	10101	-0-	-9739	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	11437	-0-	-4613	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	3623	-0-	-9025	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12574	-0-	-1706	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	11842	-0-	-3968	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6106	-0-	-8714	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	7371	-0-	-6548	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44206	X	35348	-0-	-8858	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	37633	-0-	-6077	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	31529	-0-	-4815	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	31325	-0-	-8913	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	27681	-0-	-11019	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	34349	-0-	-3285	-0-	34349	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	17406	-0-	-5720	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	15679	-0-	-5153	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13948	-0-	-4140	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14336	-0-	-4109	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	13276	-0-	-4574	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	12887	-0-	-4504	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	11382	-0-	-2754	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13112	-0-	-1210	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	3931	-0-	-9005	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12259	-0-	-2063	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	3024	-0-	-9666	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	4474	-0-	-8639	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

12	53909	X	45906	-0-	-8003	-0-	45906	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	41041	-0-	-7505	-0-	41041	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36756	-0-	-7092	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
03	45911	X	39924	-0-	-5987	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	36372	-0-	-8058	-0-	36372	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	34680	-0-	-11231	-0-	34680	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		16837	-0-	16837	16837	16837	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

12	11873	X	10630	-0-	-1243	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11500	-0-	-410	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11215	-0-	-1092	-0-	11215	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

12	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7501	-0-	-871	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89505	X	6871	-0-	-82634	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
*05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

12	9703	X	8349	-0-	-1354	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8454	-0-	-142	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6765	-0-	-2115	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

12	18848	X	16941	-0-	-1907	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16537	-0-	-2311	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14980	-0-	-1484	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15759	-0-	-2190	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15085	-0-	-1625	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15318	-0-	-1608	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

12	10230	X	9503	-0-	-727	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9450	-0-	-842	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8257	-0-	-1643	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	7297	-0-	-3615	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5644	-0-	-401	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

12	12152	X	4329	-0-	-7823	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
02	8960	X	582	-0-	-8378	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
*05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

12	9641	X	9527	-0-	-114	-0-	9518	2	9	9	N	8	65	1			25
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9556	2	8	9	N	7	1	8			31
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8766	2	9	9	N	8					39
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10101	2	10	9	N	9	32	1			16
04	9360	X	9123	-0-	-237	-0-	9117	2	6	9	N	5					21
05	9703	X	9598	-0-	-105	-0-	9588	2	10	9	N	9					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
01	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9167	-0-	-577	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9535	-0-	-1253	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10378	-0-	-62	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9812	-0-	-914	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3297	2	41	9	N	37	91	1			56
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3105	2	23	9	N	21	1	8			76
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2842	2	41	9	N	37	82	1			31
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3256	2	35	9	N	32					63
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3506	2	18	9	N	16					79
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3555	2	29	9	N	26	75	1			30

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11652	-0-	-1802	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11148	-0-	-2306	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11855	-0-	-297	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10575	-0-	-705	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10003	-0-	-3110	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6691	-0-	-1245	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6138	-0-	-190	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11434	-0-	-1090	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10442	-0-	-1234	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	7141	-0-	-5042	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10058	2	19	9	N	17	18	1			16
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9299	2	20	9	N	18	18	1			16
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8022	2	18	9	N	16	19	1			13
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5223	2	19	9	N	17	20	1			10
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	41	2	12	9	N	11					21
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	10	21	1			10

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

12	5208	X	3496	-0-	-1712	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3146	-0-	-578	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	660	-0-	-2843	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
03	17670	X	14191	-0-	-3479	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	6962	-0-	-10138	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

12	8308	X	7798	-0-	-510	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7453	-0-	-731	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5010	-0-	-2580	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7000	-0-	-812	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1787	-0-	-1693	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7477	2	32	9	N	29	26	1			22
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8576	2	33	9	N	30	28	1			24
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8120	2	20	9	N	18	26	1			16
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11928	2	22	9	N	20	25	1			11
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13445	2	15	9	N	14					25
*05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13279	2	14	9	N	13	26	1			12

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15634	-0-	15634	15634	15634	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10035	-0-	10035	25669	10035	2			N	-0-					-0-
02	38924	X	13255	-0-	-25669	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	6776	-0-	-8344	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12523	-0-	-3101	-0-	12523	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10416	-0-	-465	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9837	-0-	-1075	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8353	-0-	-1503	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9969	-0-	-111	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8595	-0-	-1821	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89949	X	14876	-0-	-75073	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12487	-0-	-2641	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13203	-0-	-461	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8736	-0-	-5664	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	108	-0-	-14772	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6862	-0-	-1930	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9018	-0-	-1482	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	12156	-0-	-6878	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	11876	-0-	-7158	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10977	-0-	-699	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12099	-0-	-411	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
*05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	6460	-0-	-11675	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	2173	-0-	-18349	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	7146	-0-	-11390	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	8275	-0-	-12247	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	6549	-0-	-10131	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8482	-0-	-1469	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8916	-0-	-1035	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6276	-0-	-1928	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7884	-0-	-756	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8144	-0-	-784	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
01	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
03	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
04	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16406	-0-	-706	-0-	16406	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2331	-0-	-2071	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	5145	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7491	2346	2			N	-0-					-0-
02	12114	X	4623	-0-	-7491	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3866	-0-	-1280	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
01	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
*05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6669	-0-	-807	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6876	-0-	-1134	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5176	-0-	-3101	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

12	12710	X	4772	-0-	-7938	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	7553	-0-	-5157	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	1933	-0-	-9547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4461	-0-	-2859	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

12	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3846	-0-	-618	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

12	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9028	-0-	-2349	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5157	-0-	-4531	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	6474	-0-	-3849	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	5876	-0-	-4054	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6871	-0-	-3142	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

12	12834	X	11579	-0-	-1255	-0-	11379	2	200	9	N	182	170	1			102
01	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11306	2	202	9	N	184	231	1	2	8	53
02	11032	X	9601	-0-	-1431	-0-	9461	2	140	9	N	127	115	1			65
03	12214	X	11324	-0-	-890	-0-	11183	2	141	9	N	128	119	1			74
04	11220	X	10908	-0-	-312	-0-	10772	2	136	9	N	124	124	1			74
*05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11581	2	160	9	N	145	125	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6393	-0-	-2547	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	11233	-0-	-2935	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
04	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
*05	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
01	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2486	-0-	-4850	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	1266	-0-	-11816	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	23	-0-	-12757	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	381	-0-	-12825	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20666	X	-0-	-0-	-20666	-0-					N	-0-					-0-
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	3204	-0-	-7584	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	422	-0-	-9250	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2811	-0-	-4189	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	1496	-0-	-6254	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1376	-0-	-6124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	287	1	2143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6720	-0-	-503	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2819	-0-	-3660	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3677	-0-	-2175	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2954	-0-	-3525	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	7316	-0-	-5735	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
*05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3597	-0-	3597	5548	3597	2			N	-0-					-0-
02	7467	X	1919	-0-	-5548	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	2391	-0-	-1205	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	5328	-0-	-2856	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	6765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6356	X	3741	-0-	-2615	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6540	X	6459	-0-	-81	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6732	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13098	-0-	-3146	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15834	-0-	-410	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13862	-0-	-810	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13067	-0-	-2263	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13109	-0-	-2732	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8940	-0-	-1290	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	1401	-0-	-8798	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

12	7936	X	6084	-0-	-1852	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5361	-0-	-659	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	1423	-0-	-649	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	436	-0-	-5330	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	71	-0-	-5509	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	50	89	1			31
01	9331	X	2612	-0-	-6719	-0-	2582	2	30	9	N	27					58
02	8428	X	6327	-0-	-2101	-0-	6286	2	41	9	N	37					95
03	9331	X	4133	-0-	-5198	-0-	4107	2	26	9	N	24	75	1			44
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12284	2	65	9	N	59					103
*05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8421	2	63	9	N	57	92	1			68

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

12	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	1103	-0-	-4717	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4369	-0-	-1645	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	5181	-0-	-4925	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6460	-0-	-3646	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7124	-0-	-2004	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5524	-0-	-2350	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		964	-0-	964	3098	964	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	-0-	-0-	-3098	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11651	-0-	-53	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10265	-0-	-2545	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9478	-0-	-3759	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	7878	-0-	-2073	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6467	-0-	-3277	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7539	-0-	-2901	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6364	-0-	-1224	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5456	-0-	-544	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	8649	-0-	-2821	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8431	-0-	-3039	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7648	-0-	-1144	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
*05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6266	-0-	-454	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6706	-0-	-734	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	1394	-0-	-5767	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	14311	-0-	-73	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13618	-0-	-3032	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	11899	-0-	-5306	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14493	2	17	9	N	15					89
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15959	2	36	9	N	33	91	1	2	8	29
02	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14599	2	35	9	N	32	2	8			59
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14917	2	31	9	N	28	2	8			85
04	15480	X	13617	-0-	-1863	-0-	13615	2	2	9	N	2					87
05	16213	X	15396	-0-	-817	-0-	15370	2	26	9	N	24	1	8			110

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

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

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7146	-0-	-449	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5512	-0-	-928	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	2679	-0-	-4909	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*03	9207	X	3827	-0-	-5380	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4059	-0-	-4851	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	3447	-0-	-5760	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	16237	-0-	-871	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18311	-0-	-878	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16993	-0-	-1577	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	16308	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8813	-0-	-1417	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8102	-0-	-998	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
*05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	3994	2	10	9	N	9	23	1			56
01	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	3807	2	7	9	N	6	35	1	1	8	26
02	4088	X	3855	-0-	-233	-0-	3848	2	7	9	N	6	7	1			25
03	4495	X	3880	-0-	-615	-0-	3880	2			N	-0-					25
04	4230	X	3757	-0-	-473	-0-	3744	2	13	9	N	12					37
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3955	2	3	9	N	3					40

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5366	-0-	-3066	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	3860	-0-	-4541	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4889	-0-	-2699	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	1675	-0-	-3595	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2685	-0-	-2415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11512	-0-	-2841	-0-	11418	2	94	9	N	85	60	1			40
01	13702	X	12003	-0-	-1699	-0-	11920	2	83	9	N	75	62	1	6	8	47
02	11788	X	7502	-0-	-4286	-0-	7466	2	36	9	N	33	54	1	4	8	22
03	12896	X	6817	-0-	-6079	-0-	6794	2	23	9	N	21	3	8			40
04	12480	X	2101	-0-	-10379	-0-	2070	2	31	9	N	28					68
05	11997	X	645	-0-	-11352	-0-	609	2	36	9	N	33	48	1	2	8	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7304	-0-	-2058	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7935	-0-	-465	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6327	-0-	-2508	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

12	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7338	-0-	-2086	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6120	-0-	-2112	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8045	-0-	-655	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8292	-0-	-264	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
*05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

12	14167	X	10615	-0-	-3552	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9394	-0-	-4773	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7652	-0-	-2428	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10413	-0-	-189	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

12	T. A.		9155	-0-	9155	9155	9155	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8465	-0-	8465	17620	8465	2			N	-0-					-0-
02	25182	X	7562	-0-	-17620	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7507	-0-	-1613	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

12	13330	X	80	-0-	-13250	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	6398	-0-	-8513	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	584	-0-	-12884	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

12	3131	X	689	-0-	-2442	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2061	-0-	-487	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2438	-0-	2438	2438	2438	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6520	-0-	6520	8958	6520	2			N	-0-					-0-
02	10352	X	1394	-0-	-8958	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

12	7688	X	1040	-0-	-6648	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5856	2	98	9	N	89					192
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5984	2	140	9	N	127	199	1			120
02	4228	X	3228	-0-	-1000	-0-	3128	2	100	9	N	91					211
03	4681	X	2611	-0-	-2070	-0-	2499	2	112	9	N	102	155	1			158
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	4069	2	77	9	N	70					228
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5007	2	50	9	N	45	141	1			132

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13612	2	85	9	N	77	150	1			92
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7245	2	56	9	N	51	3	8			140
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7934	2	26	9	N	24	1	8			163
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2948	2	84	9	N	76	142	1	2	8	95
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1272	2	50	9	N	45					140
*05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5540	2	33	9	N	30	2	8			168

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8266	2	8	9	N	7	12	1			8
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11942	2	7	9	N	6	1	8			13
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10949	2	8	9	N	7					20
03	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11279	2	9	9	N	8	17	1	1	8	10
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11094	2	11	9	N	10					20
*05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10530	2	11	9	N	10	1	8			29

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

12	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12938	-0-	-2159	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9822	-0-	-3814	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	10324	-0-	-4773	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10667	-0-	-2260	-0-	10667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20358	-0-	-1683	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15926	-0-	-4094	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20356	-0-	-1840	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19619	-0-	-1861	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19202	-0-	-2994	-0-	19202	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8853	-0-	-1283	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10466	-0-	-604	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	7685	-0-	-3754	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

12	10075	X	9862	-0-	-213	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8942	-0-	-158	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8555	-0-	-1045	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9001	-0-	-888	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

12	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9387	-0-	-533	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8593	-0-	-367	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9386	-0-	-534	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8055	-0-	-1335	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9618	-0-	-85	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

12	9920	X	6363	-0-	-3557	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	1568	-0-	-8290	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7009	-0-	-1895	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5232	-0-	-3558	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

12	24676	X	22829	-0-	-1847	-0-	22809	2	20	9	N	18	49	1			31
01	23963	X	22150	-0-	-1813	-0-	22094	2	56	9	N	51	56	1	2	8	24
02	21644	X	17928	-0-	-3716	-0-	17899	2	29	9	N	26	1	8			49
03	23126	X	18842	-0-	-4284	-0-	18792	2	50	9	N	45	63	1	1	8	30
04	22080	X	18735	-0-	-3345	-0-	18712	2	23	9	N	21					51
05	22816	X	18641	-0-	-4175	-0-	18607	2	34	9	N	31	1	8			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	4418	-0-	-4262	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4702	-0-	-3761	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5641	-0-	-2003	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4671	-0-	-1560	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	17254	-0-	-4291	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	14074	-0-	-7471	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12213	-0-	-6491	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	13295	-0-	-6483	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	12047	-0-	-5893	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15875	-0-	-1392	-0-	15875	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11718	-0-	-2086	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12576	-0-	-6489	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	12049	-0-	-6401	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12078	-0-	-6987	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	1327	-0-	-4687	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	1964	-0-	-4050	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10190	-0-	-1931	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5665	-0-	-2399	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6258	-0-	-2546	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	1928	-0-	-7942	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4617	-0-	-5582	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
02	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18978	-0-	-1962	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	11358	-0-	-10280	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	8647	-0-	-3381	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8982	-0-	-1217	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8710	-0-	-502	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8465	-0-	-1045	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8496	-0-	-1145	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					20
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14108	2	1	9	N	1	1	8			20
02	12124	X	10995	-0-	-1129	-0-	10989	2	6	9	N	5	2	8			23
03	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9383	2	2	9	N	2	1	8			24
04	13650	X	10055	-0-	-3595	-0-	10055	2			N	-0-					24
05	14105	X	12996	-0-	-1109	-0-	12995	2	1	9	N	1	1	8			24

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
01	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	16514	-0-	-734	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	15467	-0-	-3629	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	9346	-0-	-9704	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	12475	-0-	-7210	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	6917	-0-	-5421	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	4266	-0-	-9281	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8337	-0-	-3899	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10644	-0-	-2903	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12160	-0-	-140	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
*05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	5832	-0-	-3654	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
02	10052	X	1494	-0-	-8558	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	5237	-0-	-5892	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2313	-0-	-8457	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10156	-0-	-1748	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9927	-0-	-1977	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9834	-0-	-918	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11767	-0-	-44	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
*05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8258	-0-	-546	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	2880	-0-	-5924	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6937	-0-	-1043	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2176	-0-	-988	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		26186	-0-	26186	26186	26186	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		24555	-0-	24555	50741	24555	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18375	-0-	18375	69116	18375	2			N	-0-					-0-
03	91180	X	22064	-0-	-69116	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	21370	-0-	-3980	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	21768	-0-	-4427	-0-	21768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

12	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15254	-0-	-2881	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	13998	-0-	-5292	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	12265	-0-	-7668	-0-	12265	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

12	14818	X	13292	-0-	-1526	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
*05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

12	18631	X	17320	-0-	-1311	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	14909	-0-	-3722	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13339	-0-	-3489	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15466	-0-	-2235	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12277	-0-	-4853	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13136	-0-	-4193	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

12	9145	X	7046	-0-	-2099	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5249	-0-	-3896	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4466	-0-	-2282	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4748	-0-	-2382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5052	-0-	-1985	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

12	40500	X	40500	-0-	-0-	-0-	40500	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	35883	-0-	-2588	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	32032	-0-	-2716	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	34398	-0-	-6336	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31802	-0-	-7618	-0-	31802	2			N	-0-					-0-
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	32931	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

12	13578	X	12609	-0-	-969	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8043	-0-	-3717	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9943	-0-	-2953	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9723	-0-	-2697	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	7164	-0-	-5453	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11043	-0-	-985	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9918	-0-	-946	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10538	-0-	-1490	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9942	-0-	-888	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10038	-0-	-1153	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

12	35526	X	27614	-0-	-7912	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	27533	-0-	-7993	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	24966	-0-	-6198	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	5090	-0-	-29413	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11374	-0-	-190	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11316	-0-	-1487	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10204	-0-	-2186	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10139	-0-	-2478	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

12	11501	X	8750	-0-	-2751	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8865	-0-	-2047	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6823	-0-	-2305	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7971	-0-	-1670	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7219	-0-	-2111	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6806	-0-	-2060	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

12	8432	X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7459	-0-	-671	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	7227	-0-	-1918	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	5528	-0-	-4206	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5455	-0-	-3337	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6688	-0-	-3046	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8418	-0-	-702	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
*05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

12	26505	X	22639	-0-	-3866	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	24368	-0-	-2137	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20809	-0-	-3131	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	21797	-0-	-1980	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20383	-0-	-3197	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	20563	-0-	-3803	-0-	20563	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2423	-0-	-4335	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

12	18228	X	18063	-0-	-165	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17027	-0-	-1201	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15737	-0-	-727	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17510	-0-	-718	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16704	-0-	-936	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16820	-0-	-1253	-0-	16820	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

12	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12906	-0-	-951	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	9014	-0-	-3950	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13435	-0-	-918	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13767	-0-	-123	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
*05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

12	20646	X	15407	-0-	-5239	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	41611	2			N	-0-					-0-
03	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	42546	2			N	-0-					-0-
04	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	38034	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	37043	-0-	-9023	-0-	37043	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5418	2	77	9	N	70	81	1			16
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5648	2	87	9	N	79	61	1			34
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5184	2	57	9	N	52	38	1			48
03	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	4843	2	53	9	N	48	74	1			22
04	5550	X	4181	-0-	-1369	-0-	4134	2	47	9	N	43	41	1			24
05	5797	X	4236	-0-	-1561	-0-	4200	2	36	9	N	33	43	1			14

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

12	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	14956	-0-	-4822	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19133	-0-	-645	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16099	-0-	-1261	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17151	-0-	-1108	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16277	-0-	-2233	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16392	-0-	-2735	-0-	16392	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

12	3452	X	-0-	-0-	-3452	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

12	13020	X	11819	-0-	-1201	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12515	-0-	-505	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13350	-0-	-600	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	1	-0-	-6137	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3	-0-	-5541	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	56	-0-	-4084	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

12	10106	X	8103	-0-	-2003	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6188	-0-	-2268	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7404	-0-	-997	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7760	-0-	-370	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

12	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6057	-0-	-2902	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7664	-0-	-1006	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7576	-0-	-2313	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

12	4371	X	2676	-0-	-1695	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3142	-0-	-806	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2298	-0-	-1174	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9468	-0-	-1134	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6974	-0-	-1986	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6985	-0-	-2315	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8244	-0-	-1211	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

12	8401	X	7526	-0-	-875	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6606	-0-	-254	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7063	-0-	-287	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2993	-0-	-2467	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	125	-0-	-7222	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	16	-0-	-7094	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

12	111004	X	7850	-0-	-103154	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7935	-0-	-2233	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5975	-0-	-1809	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

12	20057	X	10472	-0-	-9585	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	10400	-0-	-9657	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	12520	-0-	-5596	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11647	-0-	-164	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10491	-0-	-339	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12332	-0-	-1525	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

12	8432	X	3962	-0-	-4470	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3975	-0-	-1317	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	17141	-0-	-622	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	16325	-0-	-1035	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14572	-0-	-1248	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15954	-0-	-1561	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15782	-0-	-1168	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16456	-0-	-687	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9998	-0-	-604	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9312	-0-	-796	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10269	-0-	-922	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10196	-0-	-634	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9448	-0-	-1588	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6416	-0-	-1179	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3036	-0-	-4559	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2650	-0-	-2110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2837	-0-	-3580	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7203	-0-	-1105	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4733	-0-	-2771	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5910	-0-	-1468	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6057	-0-	-1023	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
*05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12034	-0-	-583	-0-	12022	2	12	9	N	11	15	1			14
01	12617	X	12338	-0-	-279	-0-	12326	2	12	9	N	11	10	1			15
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11602	2	11	9	N	10	13	1			12
03	12617	X	12470	-0-	-147	-0-	12458	2	12	9	N	11	13	1			10
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12361	2	13	9	N	12					22
05	12617	X	11999	-0-	-618	-0-	11986	2	13	9	N	12	18	1			16

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19327	2	15	9	N	14	22	1			18
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18351	2	17	9	N	15	14	1			19
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16602	2	17	9	N	15	18	1			16
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	18994	2	18	9	N	16	20	1			12
04	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18070	2	19	9	N	17					29
*05	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17887	2	19	9	N	17	26	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	2640	-0-	-8427	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	2273	-0-	-8794	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	532	X	323	-0-	-209	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

12	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-					-0-
02	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

12	15748	X	12992	-0-	-2756	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	12955	-0-	-2049	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11165	-0-	-2661	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10108	-0-	-2522	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9682	-0-	-5756	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

12	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

12	9610	X	9406	-0-	-204	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8460	-0-	-1119	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8547	-0-	-543	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8177	-0-	-1216	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			N	-0-	34	1			6
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5838	2	1	9	N	1	1	8			6
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	N	1	1	8			6
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6716	2	1	9	N	1	1	8			6
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					6
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					6

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	223	-0-	-2691	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	351	-0-	-2469	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	254	-0-	-1513	-0-	254	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3999	-0-	3999	8049	3999	2			N	-0-					-0-
02	11741	X	3692	-0-	-8049	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5615	-0-	-1805	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4053	-0-	-4162	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	2737	-0-	-5213	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	3062	-0-	-5153	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
*03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
*05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		614	-0-	614	614	614	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	614					N	-0-					-0-
02	6268	X	5654	-0-	-614	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
*05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

12	17267	X	14706	-0-	-2561	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	12557	-0-	-4462	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7310	-0-	-8062	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8451	-0-	-8568	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	12115	-0-	-4205	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14114	-0-	-580	-0-	14114	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

12	29109	X	7988	-0-	-21121	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	11248	-0-	-15443	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	968	-0-	-23140	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
04	19470	X	3735	-0-	-15735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7480	-0-	-3773	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5067	-0-	-327	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4556	-0-	-120	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4354	-0-	-566	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	4941	-0-	-4979	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5083	-0-	-3877	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1132	-0-	-1906	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1470	-0-	-2422	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2138	-0-	-2171	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2032	-0-	-2138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	743	-0-	-405	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7351	-0-	-4119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	7124	-0-	-6616	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15600	-0-	-210	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
01	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
04	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
*05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	18	-0-	-10956	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	12068	X	5365	-0-	-6703	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	1320	-0-	-12041	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
*05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3255	-0-	-721	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5201	-0-	-287	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5638	-0-	-438	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9807	-0-	-237	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9592	-0-	-1475	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9518	-0-	-278	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4916	-0-	-1188	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5906	-0-	-852	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
*05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6924	-0-	-1198	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6759	-0-	-577	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6914	-0-	-226	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6229	-0-	-1242	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43684	X	7539	-0-	-36145	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8780	-0-	-706	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8218	-0-	-350	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8084	-0-	-826	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	4759	-0-	-7331	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	4988	-0-	-6296	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	2703	-0-	-9790	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	21209	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	14725	-0-	-2945	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14069	-0-	-3935	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18235	-0-	-1698	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14335	-0-	-4955	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	16837	-0-	-3096	-0-	16837	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 11712

12	31535	X	-0-	-0-	-31535	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

12	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

12	15810	X	2685	-0-	-13125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	9485	-0-	-6325	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11664	-0-	-846	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	6645	-0-	-9506	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

12	17267	X	16431	-0-	-836	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	13074	-0-	-380	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	11933	-0-	-1563	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14277	-0-	-2153	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12417	-0-	-3483	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	11958	-0-	-4472	-0-	11958	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

12	6944	X	2465	-0-	-4479	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2213	-0-	-4731	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2799	-0-	-3837	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

12	15407	X	15099	-0-	-308	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14869	-0-	-414	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	11076	-0-	-2532	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14769	-0-	-328	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13850	-0-	-1247	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1962	-0-	-918	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

12	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3521	-0-	-651	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3584	-0-	-1035	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

12	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1840	-0-	-2584	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3345	-0-	-2787	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4439	-0-	-2350	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3893	-0-	-2677	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

12	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12695	-0-	-521	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11467	-0-	-2693	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12364	-0-	-1989	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

12	10323	X	7696	-0-	-2627	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7045	-0-	-2279	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9494	-0-	-736	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	666	-0-	-1070	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	579	-0-	-1157	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	572	-0-	-478	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	775	X	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

12	13671	X	12495	-0-	-1176	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12363	-0-	-843	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11109	-0-	-819	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11368	-0-	-722	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11553	-0-	-940	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

12	208106	X	23958	-0-	-184148	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23841	-0-	-835	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	21651	-0-	-553	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22801	-0-	-1782	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	20374	-0-	-3176	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	20514	-0-	-3449	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6744	-0-	-1686	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

12	17050	X	10072	-0-	-6978	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	9036	-0-	-5565	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10294	-0-	-3174	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8926	-0-	-5985	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	9063	-0-	-5367	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3452	-0-	-1018	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3803	-0-	-816	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

12	13268	X	12308	-0-	-960	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11064	-0-	-836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11531	-0-	-1099	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11113	-0-	-1194	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8344	-0-	-739	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8116	-0-	-967	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7026	-0-	-1178	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8043	-0-	-27	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5660	-0-	-2679	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13703	-0-	-2845	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15186	-0-	-2544	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15277	-0-	-37	-0-	15277	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	3123	-0-	-16562	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	14704	-0-	-5973	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	21493	-0-	-238	-0-	21493	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	7147	-0-	-4540	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6623	-0-	-4101	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	4163	-0-	-10748	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	3869	-0-	-10561	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	5883	-0-	-9028	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9753	X	2134	-0-	-7619	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	618	-0-	-1521	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21808	-0-	-1566	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15753	-0-	-5359	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20331	-0-	-2485	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16246	-0-	-5834	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	17839	-0-	-4977	-0-	17839	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7615	-0-	-1623	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	6273	-0-	-3709	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2983	-0-	-6033	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5639	-0-	-4343	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3798	-0-	-4632	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	3529	-0-	-4097	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	6637	-0-	-16892	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
01	23529	X	8161	-0-	-15368	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
02	13720	X	8915	-0-	-4805	-0-	8915	2		N	-0-			-0-
03	15190	X	5039	-0-	-10151	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
04	11520	X	7022	-0-	-4498	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	2986	-0-	-6872	-0-	2986	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

12	25327	X	22819	-0-	-2508	-0-	22819	2		N	-0-			-0-
01	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	23228	2		N	-0-			-0-
02	22400	X	20942	-0-	-1458	-0-	20942	2		N	-0-			-0-
03	24118	X	22006	-0-	-2112	-0-	22006	2		N	-0-			-0-
04	22770	X	21202	-0-	-1568	-0-	21202	2		N	-0-			-0-
05	23219	X	20836	-0-	-2383	-0-	20836	2		N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

12	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
04	2370	N	1052	-0-	-1318	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
05	5332	X	974	-0-	-4358	-0-	974	2		N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

12	28341	X	-0-	-0-	-28341	-0-				N	-0-			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	17558	-0-	-267	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13871	-0-	-2705	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13786	-0-	-4566	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13945	-0-	-3035	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	14282	-0-	-3264	-0-	14282	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	141	-0-	-1471	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1425	-0-	-563	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	455	-0-	-1746	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15848	-0-	-532	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16652	-0-	-2134	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16841	-0-	-1339	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	10676	-0-	-8110	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94360	X	8133	-0-	-86227	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6444	-0-	-5150	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	6189	-0-	-4283	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	4207	-0-	-6984	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7764	-0-	-1506	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	9471	-0-	-8478	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	15841	-0-	-3069	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
02	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12555	-0-	-6355	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12965	-0-	-4165	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11048	-0-	-9629	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	12522	-0-	-4962	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13830	-0-	-2693	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13600	-0-	-1370	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	6393	-0-	-7991	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	10406	-0-	-7202	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12349	-0-	-5259	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8923	-0-	-1465	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6759	-0-	-3657	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	4728	-0-	-7212	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	6997	-0-	-5341	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

12	12958	X	4422	-0-	-8536	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	7911	-0-	-5047	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8553	-0-	-3151	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7656	-0-	-528	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

12	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4319	-0-	-2191	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4193	-0-	-1687	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1762	-0-	-3198	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

12	23312	X	17245	-0-	-6067	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	2459	-0-	-20853	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	5473	-0-	-15583	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	7517	-0-	-11703	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	7001	-0-	-11179	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	4446	-0-	-12790	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4266	-0-	-1334	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5077	-0-	-1123	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4741	-0-	-1259	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3586	-0-	-2087	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

12	9982	X	5650	-0-	-4332	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7280	-0-	-2020	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6293	-0-	-3157	-0-	418	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7238	-0-	-2527	-0-	856	1	6382	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

12	20181	X	16434	-0-	-3747	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	16163	-0-	-4018	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14945	-0-	-763	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15795	-0-	-1596	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14714	-0-	-1726	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14929	-0-	-1625	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	9020	-0-	-3664	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11969	-0-	-4244	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	10948	-0-	-4742	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	12047	-0-	-4166	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	7872	-0-	-9116	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4300	-0-	-12688	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	7671	-0-	-7673	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	4875	-0-	-10315	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	4238	-0-	-6712	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1557	-0-	-6937	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	11538	-0-	-242	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9228	-0-	-1412	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11081	-0-	-637	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10509	-0-	-1881	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	18007	-0-	-1926	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	7677	-0-	-12256	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	14206	-0-	-3182	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15568	-0-	-3683	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15081	-0-	-3069	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	12011	-0-	-6000	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	11246	-0-	-2673	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	8589	-0-	-5330	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8078	-0-	-4186	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	8707	-0-	-4871	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8993	-0-	-3007	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8781	-0-	-2472	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	2393	-0-	-9511	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6249	-0-	-6151	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5116	-0-	-7284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	491	-0-	-5569	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	13648	-0-	-2720	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	14108	-0-	-400	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12420	-0-	-1272	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12927	-0-	-2232	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11890	-0-	-2780	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12923	-0-	-1182	-0-	12923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27931	X	25876	-0-	-2055	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24989	-0-	-2167	-0-	24989	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	22799	-0-	-2653	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	24550	-0-	-3629	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21215	-0-	-6055	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24104	-0-	-1781	-0-	24104	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

12	26629	X	23778	-0-	-2851	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	22863	-0-	-1410	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20729	-0-	-1195	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	23166	-0-	-797	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21595	-0-	-1415	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	21896	-0-	-1881	-0-	21896	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

12	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4482	-0-	-6326	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8678	-0-	-3382	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9900	-0-	-2562	-0-	9900	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

12	2585	X	-0-	-0-	-2585	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13719	-0-	-673	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13889	-0-	-2045	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12097	-0-	-2273	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11426	-0-	-3764	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8292	-0-	-16	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	6431	-0-	-2311	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	3410	-0-	-5046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6969	-0-	-2091	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

12	10168	X	6979	-0-	-3189	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7315	-0-	-2853	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4464	-0-	-2032	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6117	-0-	-951	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6081	-0-	-1235	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

12	12958	X	2567	-0-	-10391	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
02	11704	X	3210	-0-	-8494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6362	-0-	-5976	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	2118	-0-	-5052	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

12	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3795	-0-	-2312	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

12	92287	X	47587	-0-	-44700	-0-	47587	2			N	-0-					-0-
01	78709	X	71370	-0-	-7339	-0-	71370	2			N	-0-					-0-
02	68292	X	61681	-0-	-6611	-0-	61681	2			N	-0-					-0-
03	71827	X	63759	-0-	-8068	-0-	63759	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	58277	-0-	-10783	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
05	71362	X	56560	-0-	-14802	-0-	56560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	4296	-0-	-9530	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	3617	-0-	-9093	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7396	-0-	-4084	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5928	-0-	-4891	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5859	-0-	-3831	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	2249	-0-	-5071	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

12	13423	X	2250	-0-	-11173	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	6470	-0-	-3791	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8803	-0-	-465	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5689	-0-	-4572	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4836	-0-	-1434	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	2957	-0-	-6777	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

12	63935	X	-0-	-0-	-63935	-0-					N	-0-					-0-
01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
03	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
*05	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	833	-0-	-4095	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3947	-0-	-1726	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3174	-0-	-2316	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2454	-0-	-3219	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

12	17422	X	7568	-0-	-9854	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	12864	-0-	-4558	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	2166	-0-	-13570	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	81	-0-	-12784	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	19361	-0-	-10957	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	16534	-0-	-11998	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	31471	-0-	-118	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	14858	-0-	-15712	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15168	-0-	-4207	-0-	15168	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12007	-0-	-2693	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12435	-0-	-3840	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11723	-0-	-4273	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	9522	-0-	-4831	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12450	-0-	-514	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11785	-0-	-2568	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9041	-0-	-4339	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	18642	-0-	-9072	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	15064	-0-	-12278	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14728	-0-	-9604	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	18260	-0-	-6168	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	19679	-0-	-3961	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
*05	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104525	X	49364	-0-	-55161	-0-	49364	2			N	-0-					-0-
01	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
02	49265	X	49265	-0-	-0-	-0-	49265	2			N	-0-					-0-
03	60494	X	60494	-0-	-0-	-0-	60494	2			N	-0-					-0-
04	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	57422	2			N	-0-					-0-
*05	51572	X	51572	-0-	-0-	-0-	51572	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5539	-0-	-2025	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5611	-0-	-1221	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	7761	2	35	9	N	32	58	1			39
01	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7181	2	2	9	N	2					41
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7613	2	22	9	N	20					61
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8450	2	18	9	N	16					77
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8248	2	34	9	N	31					108
*05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8351	2	45	9	N	41	101	1			48

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

12	285044	X	21434	-0-	-263610	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	20993	-0-	-3652	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	18351	-0-	-3909	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	20857	-0-	-3788	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18801	-0-	-2739	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19447	-0-	-1974	-0-	19447	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

12	16027	X	14207	-0-	-1820	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	9610	-0-	-5735	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10788	-0-	-3352	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	10480	-0-	-5175	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13752	-0-	-446	-0-	13752	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

12	7874	X	7300	-0-	-574	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9373	-0-	-82	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7642	-0-	-1570	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6505	-0-	-3694	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	5703	-0-	-3659	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

12	17732	X	13071	-0-	-4661	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15195	-0-	-2537	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	10968	-0-	-5048	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	13129	-0-	-4076	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	12132	-0-	-4518	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13326	-0-	-1864	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

12	54591	X	52328	-0-	-2263	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
01	50034	X	37396	-0-	-12638	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	34470	-0-	-14586	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	34988	-0-	-19324	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	32752	-0-	-19808	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
05	52328	X	32356	-0-	-19972	-0-	32356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2592	-0-	-1128	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2222	-0-	-802	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1423	-0-	-1817	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	542	-0-	-2496	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

12	12121	X	10934	-0-	-1187	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	9230	-0-	-3426	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	3307	-0-	-10253	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

12	21328	X	18971	-0-	-2357	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	16125	-0-	-5203	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	14544	-0-	-4692	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	16120	-0-	-5177	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15299	-0-	-3061	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	15154	-0-	-3818	-0-	15154	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

12	18817	X	2057	-0-	-16760	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
02	17136	X	8138	-0-	-8998	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14458	-0-	-4514	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	12252	-0-	-6078	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
*05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

12	23529	X	20080	-0-	-3449	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
01	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	23085	2			N	-0-					-0-
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	20911	-0-	-1439	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	9695	-0-	-14206	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

12	2728	X	361	-0-	-2367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	461	-0-	-2019	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

12	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9904	-0-	-1744	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	10541	-0-	-5238	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10471	-0-	-4799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9114	-0-	-6665	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	776	-0-	-6912	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	785	-0-	-6903	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4793	-0-	-2151	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	4599	-0-	-2841	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5733	-0-	-987	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522037	X	18405	-0-	-503632	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16232	-0-	-1352	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17638	-0-	-1768	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16688	-0-	-1942	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16708	-0-	-1706	-0-	16708	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	29274	-0-	-22248	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
01	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	61007	2			N	-0-					-0-
02	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	49533	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	48037	-0-	-3485	-0-	48037	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	44885	-0-	-14155	-0-	44885	2			N	-0-					-0-
05	61008	X	48532	-0-	-12476	-0-	48532	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	17241	-0-	-7745	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	14278	-0-	-9406	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	13979	-0-	-7413	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	12095	-0-	-9140	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	12563	-0-	-7147	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13667	-0-	-3569	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	15446	-0-	-2813	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
01	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11107	-0-	-1969	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11540	-0-	-3898	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	3130	-0-	-11810	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9513	-0-	-5925	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	13531	-0-	-822	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12946	-0-	-1407	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10824	-0-	-1832	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12788	-0-	-883	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11726	-0-	-1504	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10979	-0-	-2537	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40922	X	162	-0-	-40760	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	628	-0-	-1808	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	53	-0-	-1747	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8799	-0-	-532	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4358	-0-	-4070	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4269	-0-	-5062	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3003	-0-	-5787	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	2516	-0-	-6567	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
04	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
*05	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	14320	-0-	-6822	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	12185	-0-	-6911	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	13664	-0-	-7478	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9067	-0-	-5633	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12559	-0-	-1763	-0-	12559	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

12	11935	X	10821	-0-	-1114	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5974	-0-	-6374	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4866	-0-	-8805	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5747	-0-	-6433	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

12	23467	X	21039	-0-	-2428	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	18455	-0-	-4392	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	15281	-0-	-5355	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	22660	-0-	-187	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22537	2			N	-0-					-0-
*05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	253	-0-	-4614	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	1052	-0-	-3815	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

12	12245	X	2746	-0-	-9499	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20225	-0-	-2064	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	6827	-0-	-13305	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	10940	-0-	-11349	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6573	-0-	-13017	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	6057	-0-	-14155	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	5343	-0-	-4856	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	2886	-0-	-6326	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	4301	-0-	-5898	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7780	-0-	-2090	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	169	-0-	-10030	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

12	10143	X	-0-	-0-	-10143	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

12	12679	X	7958	-0-	-4721	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	8122	-0-	-3330	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9737	-0-	-1640	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9315	-0-	-255	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	2981	-0-	-4521	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	153	-0-	-8031	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
*05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	17356	-0-	-655	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11597	-0-	-6183	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
04	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
*05	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

12	11625	X	4287	-0-	-7338	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	5707	-0-	-5391	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10251	-0-	-489	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
*05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

12	7688	X	4338	-0-	-3350	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6181	-0-	-1879	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4953	-0-	-2327	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7270	-0-	-440	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4820	-0-	-1349	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

12	9548	X	8488	-0-	-1060	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7327	-0-	-1101	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7765	-0-	-515	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13557	-0-	-1509	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	8118	-0-	-5490	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14254	-0-	-812	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13162	-0-	-38	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13510	-0-	-130	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	11995	-0-	-2792	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11959	-0-	-1397	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
03	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
*05	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

12	17298	X	15528	-0-	-1770	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15101	-0-	-2011	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13527	-0-	-1453	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13888	-0-	-2635	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13902	-0-	-1668	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

12	21204	X	20851	-0-	-353	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	12082	-0-	-9122	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	10881	-0-	-8271	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	18667	-0-	-2196	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17019	-0-	-3171	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	16018	-0-	-4845	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

12	14051	X	-0-	-0-	-14051	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

12	183026	X	15696	-0-	-167330	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14372	-0-	-756	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12966	-0-	-698	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13486	-0-	-2200	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12350	-0-	-2830	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11890	-0-	-3796	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	1087	-0-	-959	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
*05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

12	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	25365	-0-	-4116	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
03	31213	X	31213	-0-	-0-	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	28988	-0-	-1192	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29204	-0-	-1982	-0-	29204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	8902	-0-	-2537	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8700	-0-	-1902	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7940	-0-	-852	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8651	-0-	-1052	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8169	-0-	-1071	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9668	-0-	-1585	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10951	-0-	-271	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8858	-0-	-1278	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9970	-0-	-818	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9013	-0-	-1577	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9267	-0-	-1676	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7470	-0-	-621	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8500	-0-	-1513	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8825	-0-	-219	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8645	-0-	-779	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8413	-0-	-1662	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7461	-0-	-1639	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8110	-0-	-1965	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6982	-0-	-923	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	4219	-0-	-3686	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3401	-0-	-4938	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4985	-0-	-1990	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

12	24211	X	19938	-0-	-4273	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	20400	-0-	-3811	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	15567	-0-	-2549	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18344	-0-	-1396	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19215	-0-	-1183	-0-	19215	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

12	18879	X	8332	-0-	-10547	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10698	-0-	-2942	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
*05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

12	118995	X	5641	-0-	-113354	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8572	-0-	-1224	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	2146	-0-	-6702	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

12	37355	X	29658	-0-	-7697	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	23066	-0-	-14165	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	19560	-0-	-14068	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28716	-0-	-6376	-0-	28716	2			N	-0-					-0-
04	33960	X	24284	-0-	-9676	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	26400	-0-	-3267	-0-	26400	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

12	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	25315	-0-	-7080	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
02	35140	X	24068	-0-	-11072	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	24219	-0-	-14686	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	37650	X	22602	-0-	-15048	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	21141	-0-	-15842	-0-	21141	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	12263	-0-	-2090	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15111	-0-	-849	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	10494	-0-	-6606	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14400	-0-	-2340	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

12	11005	X	7438	-0-	-3567	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4446	-0-	-6559	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	10168	X	5256	-0-	-4912	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3394	-0-	-4046	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

12	17794	X	3025	-0-	-14769	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	3827	-0-	-15021	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13603	-0-	-3421	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	15922	-0-	-2926	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 9014

12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8384	-0-	-4109	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8682	-0-	-4310	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	5878	-0-	-8506	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	818	-0-	-13102	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	31978	-0-	-6214	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
01	37758	X	33152	-0-	-4606	-0-	33152	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30028	-0-	-4076	-0-	30028	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	31334	-0-	-5339	-0-	31334	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	29108	-0-	-5092	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	29952	-0-	-3280	-0-	29952	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	55321	2			N	-0-					-0-
01	71176	X	51019	-0-	-20157	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
02	64288	X	43044	-0-	-21244	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
03	71176	X	45538	-0-	-25638	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	39825	-0-	-13725	-0-	39825	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	40591	-0-	-14744	-0-	40591	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	4217	-0-	-8524	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10374	-0-	-1134	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10844	-0-	-905	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9375	-0-	-1065	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	7044	-0-	-4457	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	37551	-0-	-4981	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
01	41137	X	34880	-0-	-6257	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	27294	-0-	-10926	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	34035	-0-	-8280	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	32193	-0-	-8757	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	34607	-0-	-2934	-0-	34607	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76353	X	50151	-0-	-26202	-0-	50151	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	47890	-0-	-11010	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	42130	-0-	-9390	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	46339	-0-	-6516	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	42803	-0-	-5737	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
05	50158	X	41805	-0-	-8353	-0-	41805	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-					-0-
03	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11081	X	-0-	-0-	-11081	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SEEFRIED WELL #: 1H RRCID -> 249424 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 9384 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12/21/12

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1032	-0-	-3448	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2827	-0-	-3683	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	2445	-0-	-3855	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	214	-0-	-6296	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	1845	-0-	-4231	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	3035	-0-	-4413	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1212	-0-	-7034	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2427	-0-	-5553	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

12	26908	X	20207	-0-	-6701	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	11477	-0-	-17539	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	9273	-0-	-16935	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	10134	-0-	-18882	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	9598	-0-	-15272	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	7445	-0-	-12767	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

12	4185	X	1408	-0-	-2777	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

12	12400	X	8487	-0-	-3913	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	8774	-0-	-3626	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	1501	-0-	-9699	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	5780	-0-	-2993	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	1	1	8			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	24444	-0-	-418	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	23826	-0-	-1036	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	21553	-0-	-903	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23119	-0-	-1340	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21671	-0-	-1429	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	22322	-0-	-2137	-0-	22322	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	13438	-0-	-8293	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	6221	-0-	-15417	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	12528	-0-	-7688	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20385	-0-	-1997	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	18335	-0-	-3325	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
*05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28892	X	24631	-0-	-4261	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	21206	-0-	-7686	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	17980	-0-	-8116	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	21387	-0-	-5831	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19183	-0-	-4697	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	15733	-0-	-8912	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	7461	-0-	-13712	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	4411	-0-	-12980	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11503	-0-	-4569	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11403	-0-	-6391	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	2771	-0-	-14449	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8260	-0-	-4481	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	28107	-0-	-5714	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	28012	-0-	-5809	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	14079	-0-	-15153	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16843	-0-	-12545	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	20471	-0-	-6739	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	22027	-0-	-6090	-0-	22027	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	37274	-0-	-7459	-0-	37274	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	35836	-0-	-7719	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31503	-0-	-6017	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	33638	-0-	-6631	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	31697	-0-	-6283	-0-	31697	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	31683	-0-	-5579	-0-	31683	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31682	X	4345	-0-	-27337	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	12276	-0-	-19406	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	22851	-0-	-3665	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	23433	-0-	-5924	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	13581	-0-	-14829	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	12794	-0-	-12502	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

12	10261	X	8511	-0-	-1750	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8541	-0-	-883	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7572	-0-	-744	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7826	-0-	-454	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	5724	-0-	-7265	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4324	-0-	-7492	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	4482	-0-	-8600	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	43	-0-	-5692	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

12	10509	X	9926	-0-	-583	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9262	-0-	-1123	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8316	-0-	-1064	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8440	-0-	-1480	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7549	-0-	-2051	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

12	12617	X	7357	-0-	-5260	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10025	-0-	-1371	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2435	-0-	-4912	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	16429	-0-	-6480	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
03	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
*05	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

12	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18129	-0-	-2920	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	15004	-0-	-5688	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	11272	-0-	-11637	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	15057	-0-	-7113	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	14423	-0-	-8486	-0-	14423	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

12	25544	X	13146	-0-	-12398	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	12403	-0-	-13141	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	10543	-0-	-12529	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	11246	-0-	-14298	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	10476	-0-	-14244	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10724	-0-	-2420	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

12	40021	X	30291	-0-	-9730	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	29538	-0-	-5337	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	25755	-0-	-5745	-0-	227	1	25528	2	N	-0-					-0-
03	34875	X	29341	-0-	-5534	-0-	267	1	29074	2	N	-0-					-0-
04	32040	X	28674	-0-	-3366	-0-	212	1	28462	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	26201	-0-	-4086	-0-	177	1	26024	2	N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

12	40703	X	26327	-0-	-14376	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	26788	-0-	-13915	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	25017	-0-	-6931	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	24994	-0-	-8827	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	18516	-0-	-10764	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	17583	-0-	-10100	-0-	17583	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

12	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7359	-0-	-2220	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6266	-0-	-650	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

12	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41230	X	39528	-0-	-1702	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
01	41230	X	37665	-0-	-3565	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	35991	-0-	-1249	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	34443	-0-	-6694	-0-	34443	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	25520	-0-	-14290	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	38583	-0-	-1252	-0-	38583	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

12	11811	X	8803	-0-	-3008	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6981	-0-	-1823	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6765	-0-	-1755	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

12	50902	X	40685	-0-	-10217	-0-	40685	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	39256	-0-	-11646	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33983	-0-	-9809	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	36232	-0-	-8966	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	33804	-0-	-5556	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	33497	-0-	-7175	-0-	33497	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

12	13020	X	7315	-0-	-5705	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4453	-0-	-6986	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	4798	-0-	-4470	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5416	-0-	-3543	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
*05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

12	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
*05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

12	INC G-10		10387	-0-	10387	10387	10387	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		8618	-0-	8618	19005	8618	2			N	-0-					-0-
02	24774	X	5769	-0-	-19005	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	10385	X	4287	-0-	-6098	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	3142	-0-	-6437	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3175	-0-	-1878	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	2306	-0-	-2747	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

12	8804	X	8398	-0-	-406	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6930	-0-	-1620	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7407	-0-	-1428	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

12	16027	X	12491	-0-	-3536	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15229	-0-	-798	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13397	-0-	-799	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14228	-0-	-1489	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13208	-0-	-1522	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10161	-0-	-5060	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

12	46379	X	1088	-0-	-45291	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	2049	-0-	-5577	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2207	-0-	-5173	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

12	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	37004	-0-	-2087	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	31520	-0-	-11040	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	31333	-0-	-15787	-0-	31333	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	30555	-0-	-15045	-0-	30555	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	30607	-0-	-14498	-0-	30607	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

12	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	23354	-0-	-11674	-0-	23354	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	27243	-0-	-11538	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	15375	-0-	-22155	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	14519	-0-	-12947	-0-	14519	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

12	30225	X	27686	-0-	-2539	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	26559	-0-	-3108	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23105	-0-	-4923	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	26369	-0-	-4662	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	22324	-0-	-7706	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	24110	-0-	-3573	-0-	24110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	1315	-0-	-5846	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1175	-0-	-5293	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33449	X	27848	-0-	-5601	-0-	27848	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	27885	-0-	-5564	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23785	-0-	-3599	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	24790	-0-	-3699	-0-	24790	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21117	-0-	-5943	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	21742	-0-	-6158	-0-	21742	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		13004	-0-	13004	13004	13004	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10935	-0-	10935	23939	10935	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		25110	-0-	25110	49049	25110	2			N	-0-					-0-
04	66529	X	17480	-0-	-49049	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
*05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	27970	-0-	-1666	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	515	-0-	-29121	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	-0-	-0-	-25284	-0-					N	-0-					-0-
03	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50065	X	36736	-0-	-13329	-0-	36736	2			N	-0-					-0-
01	50065	X	32432	-0-	-17633	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
02	45220	X	27881	-0-	-17339	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	29090	-0-	-10807	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	26936	-0-	-11074	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
05	36735	X	26326	-0-	-10409	-0-	26326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	39404	-0-	-4616	-0-	39404	2			N	-0-					-0-
02	46200	X	34681	-0-	-11519	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	35989	-0-	-15161	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
04	49500	X	33322	-0-	-16178	-0-	33322	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	33147	-0-	-16856	-0-	33147	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

12	19437	X	18270	-0-	-1167	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
01	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15772	-0-	-3604	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17722	-0-	-3730	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	17985	-0-	-2775	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19261	-0-	-2098	-0-	19261	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

12	115599	X	5259	-0-	-110340	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	115599	X	45360	-0-	-70239	-0-	45360	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	38688	-0-	-65724	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
03	115599	X	40476	-0-	-75123	-0-	40476	2			N	-0-					-0-
04	111870	X	36373	-0-	-75497	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	37486	-0-	-7867	-0-	37486	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

12	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11040	-0-	-1019	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	2045	-0-	-8847	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	2212	-0-	-13443	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	7596	-0-	-7554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

12	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					-0-
01	58125	X	3750	-0-	-54375	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	48328	X	42631	-0-	-5697	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	46545	-0-	-3613	-0-	46545	2			N	-0-					-0-
04	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	33656	-0-	-13557	-0-	33656	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

12	8122	X	5591	-0-	-2531	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4027	-0-	-3599	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4604	-0-	-2116	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5812	-0-	-1628	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6418	-0-	-662	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3376	-0-	-2204	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

12	55707	X	14985	-0-	-40722	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	5374	-0-	-50333	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	41328	X	3622	-0-	-37706	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	4478	-0-	-41278	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	3771	-0-	-40509	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	3737	-0-	-11236	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
01	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
02	63868	X	-0-	-0-	-63868	-0-					N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*05	58979	X	58979	-0-	-0-	-0-	58979	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	19152	-0-	-998	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	8580	-0-	-11260	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	1594	-0-	-16326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	5843	-0-	-13997	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	8683	-0-	-9857	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	14671	-0-	-4487	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	9772	-0-	-2008	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8262	-0-	-2378	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9927	-0-	-33	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9690	-0-	-602	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7629	-0-	-245	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6797	-0-	-287	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

12	8060	X	1769	-0-	-6291	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	7280	X	2626	-0-	-4654	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5443	-0-	-1036	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6518	-0-	-240	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5950	-0-	-590	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5127	-0-	-1662	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

12	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
*05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5952	-0-	-798	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

12	33883	X	24632	-0-	-9251	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	24929	-0-	-7807	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	21869	-0-	-7699	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	22645	-0-	-7022	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	20817	-0-	-6273	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21293	-0-	-3631	-0-	21293	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

12	45880	X	40288	-0-	-5592	-0-	40288	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	37670	-0-	-8210	-0-	37670	2			N	-0-					-0-
02	40180	X	30596	-0-	-9584	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	36514	-0-	-6018	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
04	40560	X	34924	-0-	-5636	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	37683	-0-	-2617	-0-	37683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	16268	-0-	-5990	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	13833	-0-	-8425	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9546	-0-	-7254	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	9234	-0-	-9366	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	6745	-0-	-9125	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	7312	-0-	-8963	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

12	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

12	3100	N	17414	-0-	14314	32426	17414	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	29326					N	-0-					-0-
02	44193	X	14867	-0-	-29326	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
03	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	8987	-0-	-10946	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15182	-0-	-4798	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	1584	-0-	-19062	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		503	-0-	503	584	503	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	701	117	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

12	39866	X	34518	-0-	-5348	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
01	39866	X	33145	-0-	-6721	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	18699	-0-	-17309	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31628	-0-	-6347	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	24055	-0-	-12695	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	33699	-0-	-804	-0-	33699	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

12	18228	X	5342	-0-	-12886	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	9482	-0-	-7134	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	10851	-0-	-2869	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11208	-0-	-2680	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	7083	-0-	-5067	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	4999	-0-	-7029	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
01	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5966	-0-	-3638	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	15870	X	12301	-0-	-3569	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
*05	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27658	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

12	41385	X	12036	-0-	-29349	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	11740	-0-	-29645	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	3538	-0-	-13234	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

12	21204	X	15109	-0-	-6095	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	19343	-0-	-1861	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	16083	-0-	-3069	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	12099	-0-	-5726	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-
05	19344	X	3534	-0-	-15810	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

12	6510	X	48	-0-	-6462	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	2074	-0-	-4436	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	418	-0-	-1659	-0-	418	2			N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

12	194593	X	98487	-0-	-96106	-0-	98487	2			N	-0-					-0-
01	92011	X	92011	-0-	-0-	-0-	92011	2			N	-0-					-0-
02	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	77628	2			N	-0-					-0-
03	81302	X	81302	-0-	-0-	-0-	81302	2			N	-0-					-0-
04	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	72243	2			N	-0-					-0-
*05	71094	X	71094	-0-	-0-	-0-	71094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	49211	2			N	-0-					-0-
01	64883	X	45811	-0-	-19072	-0-	45811	2			N	-0-					-0-
02	58604	X	38706	-0-	-19898	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
03	64883	X	40023	-0-	-24860	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	35846	-0-	-11794	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35442	-0-	-13755	-0-	35442	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

12	1258	X	-0-	-0-	-1258	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

12	428717	X	25788	-0-	-402929	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	19413	-0-	-9696	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	26292	X	20327	-0-	-5965	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	15719	-0-	-12708	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	17796	-0-	-9714	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	20060	-0-	-5732	-0-	20060	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

12	14043	X	8190	-0-	-5853	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8507	-0-	-3862	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8650	-0-	-2382	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
*05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17616	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

12	10447	X	1916	-0-	-8531	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	3261	-0-	-6007	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

12	8122	X	6409	-0-	-1713	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

12	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	4573	-0-	-9439	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9903	-0-	-3657	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11131	-0-	-2881	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19126	-0-	-3039	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	14696	-0-	-9020	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	19097	-0-	-7160	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	17239	-0-	-8171	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	17573	-0-	-6576	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

12	8598	X	-0-	-0-	-8598	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

12	9393	X	6771	-0-	-2622	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6482	-0-	-2911	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1822	-0-	-6662	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7617	-0-	-629	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

12	3689	X	2019	-0-	-1670	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
*05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	924	-0-	-3850	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	11	-0-	-4763	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1054	-0-	-3258	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	97	-0-	-2879	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	181	-0-	-1229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	214	-0-	-964	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19320	X	10147	-0-	-9173	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
*07	19964	X	2738	-0-	-17226	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*08	13733	X	12567	-0-	-1166	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
*09	10140	X	9413	-0-	-727	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
*11	12150	X	7195	-0-	-4955	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
*12	12555	X	12460	-0-	-95	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
*01	12555	X	10568	-0-	-1987	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8143	-0-	-2553	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11916	-0-	-546	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9790	-0-	-2270	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
*05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8722	-0-	-2438	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	9587	-0-	-1945	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
01	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	427	-0-	-2401	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
*05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8773	-0-	-62	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5475	-0-	-3298	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	4941	-0-	-4299	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	3938	-0-	-5610	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	7923	-0-	-3206	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10488	-0-	-114	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10122	-0-	-1188	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9425	-0-	-2262	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4604	-0-	-128	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4759	-0-	-371	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9654	-0-	-1210	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10544	-0-	-1484	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9630	-0-	-2010	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9881	-0-	-2147	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11508	-0-	-24	-0-	11508	2			N	-0-					7
01	11532	X	10801	-0-	-731	-0-	10801	2			N	-0-					7
02	10444	X	9412	-0-	-1032	-0-	9410	2	2	9	N	2	1	8			8
03	11563	X	9501	-0-	-2062	-0-	9501	2			N	-0-					8
04	11190	X	8983	-0-	-2207	-0-	8983	2			N	-0-					8
05	11501	X	6838	-0-	-4663	-0-	6838	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1494	-0-	-966	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

12	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15980	-0-	-1380	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17537	-0-	-1683	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15198	-0-	-2262	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16657	-0-	-1385	-0-	16657	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

12	11501	X	7574	-0-	-3927	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8359	-0-	-2801	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
*05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

12	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6533	-0-	-1867	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8392	-0-	-908	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8066	-0-	-364	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3003	-0-	-1085	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

12	13485	X	10455	-0-	-3030	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	8011	-0-	-5071	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7443	-0-	-3309	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7592	-0-	-3165	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8927	-0-	-1520	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3994	-0-	-1865	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3828	-0-	-1828	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	3246	-0-	-3144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4910	-0-	-1693	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

12	15128	X	12963	-0-	-2165	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	3045	-0-	-10688	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10133	-0-	-2243	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
03	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11419	-0-	-1539	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

12	13082	X	12401	-0-	-681	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11213	-0-	-183	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12502	-0-	-115	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11630	-0-	-580	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*05	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

12	26040	X	23690	-0-	-2350	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	21345	-0-	-4695	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	12575	-0-	-10525	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19062	-0-	-6513	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	11432	-0-	-11488	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	15213	-0-	-8471	-0-	15213	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

12	16926	X	13894	-0-	-3032	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16706	-0-	-220	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14510	-0-	-358	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16000	-0-	-306	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14311	-0-	-1859	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14594	-0-	-2115	-0-	14594	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

12	13857	X	4006	-0-	-9851	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12829	-0-	-1028	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10325	-0-	-2191	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9618	-0-	-2802	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9727	-0-	-3107	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6078	-0-	-246	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

12	12648	X	11903	-0-	-745	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12126	-0-	-367	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11357	-0-	-373	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11368	-0-	-1156	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

12	22816	X	8568	-0-	-14248	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	9584	-0-	-13232	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	5993	-0-	-14615	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	6506	-0-	-8932	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	4641	-0-	-6759	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	892	-0-	-8687	-0-	892	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

12	28489	X	22307	-0-	-6182	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	26674	-0-	-1815	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	23172	-0-	-2560	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	24140	-0-	-3822	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	20945	-0-	-6115	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25036	-0-	-1624	-0-	25036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

12	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7769	-0-	-2120	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8115	-0-	-1774	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

12	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
01	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9951	-0-	-1753	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10390	-0-	-2600	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

12	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10454	-0-	-3713	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16220	-0-	-210	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	3157	-0-	-12743	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

12	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

12	10602	X	2921	-0-	-7681	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	3347	-0-	-7844	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8053	-0-	-2055	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
*05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	624	-0-	-1112	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2555	-0-	-1029	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	855	-0-	-3113	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1274	-0-	-2296	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6008	-0-	-208	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6267	-0-	-483	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5376	-0-	-979	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	158	-0-	-11777	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	5942	-0-	-5466	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10590	-0-	-1469	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		17071	-0-	17071	17071	17071	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31180	-0-	31180	48251	31180	2			N	-0-					-0-
03	77982	X	29731	-0-	-48251	-0-	29731	2			N	-0-					-0-
04	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	24798	-0-	-9736	-0-	24798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5639	-0-	-1491	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4147	-0-	-2293	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6604	-0-	-681	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3383	-0-	-3667	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2396	-0-	-4889	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

12	17825	X	17129	-0-	-696	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
01	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	14018	-0-	-1970	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14344	-0-	-3357	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17775	-0-	-1005	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16309	-0-	-3097	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6542	-0-	-1022	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

12	29574	X	25322	-0-	-4252	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	20857	-0-	-5772	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	19819	-0-	-4149	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	25019	-0-	-1517	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22462	-0-	-2048	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22137	-0-	-3190	-0-	22137	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

12	17422	X	12176	-0-	-5246	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	8795	-0-	-7046	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	3679	-0-	-9705	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	10943	-0-	-2449	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
*05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	6875	-0-	-3138	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7777	-0-	-2205	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6288	-0-	-1679	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6613	-0-	-1097	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	21000	X	6371	-0-	-14629	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	9590	-0-	-10157	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	11176	-0-	-7934	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
*05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	18941	-0-	-4774	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	20543	-0-	-1963	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18342	-0-	-978	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20390	-0-	-442	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
04	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
*05	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	10968	-0-	-5245	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9861	-0-	-2508	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6787	-0-	-2705	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8332	-0-	-2642	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8228	-0-	-2392	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8858	-0-	-2116	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	2972	-0-	-4344	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5376	-0-	-2312	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2462	-0-	-4420	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	15095	-0-	-4280	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13672	-0-	-4742	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	11947	-0-	-3565	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	10033	-0-	-6862	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	12182	-0-	-4168	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12209	-0-	-2888	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3329	-0-	-1786	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

12	17236	X	11242	-0-	-5994	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13261	-0-	-3975	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	7721	-0-	-7847	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13616	-0-	-1822	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6016	-0-	-7252	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

12	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2376	-0-	-4289	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5331	-0-	-1334	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
*05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

12	20212	X	10172	-0-	-10040	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	11603	-0-	-8609	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14466	-0-	-2026	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
04	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
*05	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6506	-0-	-159	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4912	-0-	-1752	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4430	-0-	-2948	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4840	-0-	-2300	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

12	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	23032	-0-	-1582	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20660	-0-	-2104	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22106	-0-	-3562	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	20596	-0-	-4244	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20950	-0-	-4563	-0-	20950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14501	-0-	-2859	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	18701	-0-	-767	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16048	-0-	-1536	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17344	-0-	-2124	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16535	-0-	-1555	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17381	-0-	-1312	-0-	17381	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

12	14818	X	14137	-0-	-681	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	11593	-0-	-4031	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12054	-0-	-2058	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11948	-0-	-3676	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11262	-0-	-2838	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	10509	-0-	-3627	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

12	404670	X	15020	-0-	-389650	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	17610	-0-	-10228	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	20260	-0-	-4884	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	16730	-0-	-11108	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
*05	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27864	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10235	-0-	-1195	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11194	-0-	-1051	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

*06	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
*07	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
*08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
*09	15300	X	8986	-0-	-6314	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
*10	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
*11	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
*12	16709	X	10768	-0-	-5941	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
*01	18538	X	749	-0-	-17789	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*02	16744	X	5182	-0-	-11562	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*03	18538	X	4005	-0-	-14533	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*04	16890	X	6021	-0-	-10869	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8388	-0-	-2369	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
01	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	35179	2			N	-0-					-0-
02	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35375	-0-	-275	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31562	-0-	-2938	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
05	35650	X	17779	-0-	-17871	-0-	17779	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

12	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
01	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	28802	-0-	-803	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	25050	-0-	-3600	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26271	-0-	-3334	-0-	26271	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

12	14849	X	11600	-0-	-3249	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
03	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	10155	-0-	-9495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	7831	-0-	-12474	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
*05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

12	8804	X	4747	-0-	-4057	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7656	-0-	-296	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7305	-0-	-662	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7076	-0-	-574	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5422	-0-	-3041	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7139	-0-	-1076	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7171	-0-	-1044	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	10591	-0-	-2677	-0-	10583	2	8	9	N	7	9	1			19
01	12927	X	10746	-0-	-2181	-0-	10740	2	6	9	N	5					24
02	11032	X	9293	-0-	-1739	-0-	9293	2			N	-0-					24
03	11811	X	8526	-0-	-3285	-0-	8507	2	19	9	N	17					41
04	11430	X	7859	-0-	-3571	-0-	7840	2	19	9	N	17					58
05	10757	X	7801	-0-	-2956	-0-	7801	2			N	-0-					58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11678	-0-	-815	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10409	-0-	-707	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9788	-0-	-2519	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7888	-0-	-4022	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	7372	-0-	-4470	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		6822	-0-	6822	6822	6822	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		6330	-0-	6330	13152	6330	2			N	-0-					-0-
02	19843	X	6691	-0-	-13152	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3483	-0-	-3117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3241	-0-	-4168	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	1323	-0-	-8701	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	4510	-0-	-6991	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6160	-0-	-4970	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	13197	-0-	-1714	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14650	-0-	-478	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	11065	-0-	-3995	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14003	-0-	-1559	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	13210	-0-	-2042	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12083	-0-	-3169	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9577	-0-	-4199	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11962	-0-	-2267	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9404	-0-	-3976	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9909	-0-	-3297	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	12820	-0-	-3734	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13176	-0-	-3192	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	9128	-0-	-4872	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	10774	-0-	-4726	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
*05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	4619	-0-	-2914	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4485	-0-	-1507	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	2480	-0-	-4720	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3268	-0-	-4172	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71083	X	177	-0-	-70906	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					N	-0-					-0-
03	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
04	68790	X	-0-	-0-	-68790	-0-					N	-0-					-0-
05	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	17097	-0-	-1069	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16382	-0-	-1753	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15369	-0-	-1011	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16549	-0-	-935	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15974	-0-	-586	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16507	-0-	-605	-0-	16507	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5865	-0-	-15	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5623	-0-	-887	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4694	-0-	-1606	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21452	X	17328	-0-	-4124	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	10223	-0-	-11229	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	14273	-0-	-6055	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	15468	-0-	-7038	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	12982	-0-	-8798	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	12198	-0-	-5131	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86583	X	6777	-0-	-79806	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	4782	-0-	-2134	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5010	-0-	-1779	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5034	-0-	-1776	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

12	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

12	16430	X	9746	-0-	-6684	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9522	-0-	-2971	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10145	-0-	-4580	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4435	-0-	-1083	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2656	-0-	-2684	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

*06	13530	X	5152	-0-	-8378	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
*08	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
*09	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
*10	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
*11	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
*12	22196	X	20243	-0-	-1953	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
*01	22196	X	12888	-0-	-9308	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
*02	20048	X	11415	-0-	-8633	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
*03	21266	X	19751	-0-	-1515	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
*04	20430	X	17749	-0-	-2681	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	19642	-0-	-570	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

12	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					-0-
01	5296	X	4134	-0-	-1162	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1705	-0-	-1271	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6994	-0-	-2089	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8938	-0-	-238	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	4925	-0-	-3955	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7067	-0-	-2202	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
01	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13419	-0-	-301	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	11591	-0-	-3109	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
*05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	10202	-0-	-3283	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	10728	-0-	-2757	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10141	-0-	-331	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10417	-0-	-1084	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6693	-0-	-4437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8480	-0-	-2742	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	9063	-0-	-14156	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	7767	-0-	-15452	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	15270	X	12153	-0-	-3117	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
*05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10712	-0-	-2215	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
01	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12251	-0-	-517	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
*05	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7281	-0-	-3569	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	5853	-0-	-3757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5008	-0-	-3672	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5720	-0-	-2710	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6501	-0-	-784	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
01	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14429	-0-	-1783	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15889	-0-	-2060	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15646	-0-	-1724	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14860	-0-	-1322	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5770	-0-	-957	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6140	-0-	-1532	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6015	-0-	-2479	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	5415	-0-	-2805	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	5296	-0-	-3911	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7982	-0-	-1659	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6781	-0-	-1927	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
*05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	10686	-0-	-4256	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	10673	-0-	-2823	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9963	-0-	-4979	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	7662	-0-	-6018	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	8597	-0-	-5539	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	195	-0-	-5985	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	838	-0-	-6292	-0-	838	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
*05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121474	X	-0-	-0-	-121474	-0-					N	-0-					-0-
01	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	7495	-0-	-4626	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	6937	-0-	-5184	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	7511	-0-	-3857	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8276	-0-	-4310	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	6532	-0-	-5648	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6553	-0-	-1755	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
01	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12728	-0-	-1997	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14254	-0-	-866	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	9282	-0-	-6342	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13209	-0-	-648	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11090	-0-	-2014	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13278	-0-	-1757	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12102	-0-	-2448	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12067	-0-	-2968	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	5542	-0-	-7106	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11086	-0-	-1469	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10844	-0-	-496	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10609	-0-	-851	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	1800	-0-	-6105	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3249	-0-	-4656	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1194	-0-	-5946	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1192	-0-	-4388	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	414	-0-	-2736	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	3346	-0-	-6729	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	1380	-0-	-8695	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	621	-0-	-8479	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5886	-0-	-2081	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
*05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	7575	-0-	-15458	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	7891	-0-	-15142	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	6400	-0-	-7404	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4215	-0-	-3876	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6092	-0-	-1558	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7067	-0-	-838	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		7307	-0-	7307	15073	7307	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	4482	-0-	-15073	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	159	-0-	-7622	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9002	-0-	-2468	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8247	-0-	-1497	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9203	-0-	-1585	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8882	-0-	-748	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	27406	-0-	-184	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	26548	-0-	-1042	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	24404	-0-	-516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26757	-0-	-833	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25865	-0-	-835	-0-	25865	2			N	-0-					-0-
*05	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	28605	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	23326	-0-	-1939	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
01	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	24287	-0-	-2201	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	26330	-0-	-2996	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23720	-0-	-4660	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	23617	-0-	-5616	-0-	23617	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	1389	-0-	-12530	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	8894	-0-	-5025	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	5510	-0-	-7062	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5943	-0-	-2210	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2738	-0-	-5043	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6719	-0-	-309	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5568	-0-	-2213	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	26270	-0-	-3955	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	27440	-0-	-2785	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20510	-0-	-6790	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17812	-0-	-8738	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18538	-0-	-8897	-0-	18538	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		27013	-0-	27013	27013	27013	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26041	-0-	26041	53054	26041	2			N	-0-					-0-
02	76140	X	23086	-0-	-53054	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
03	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	23144	-0-	-3016	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	23063	-0-	-3938	-0-	23063	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36921	X	36359	-0-	-562	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	35517	-0-	-1001	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	32321	-0-	-1111	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33119	-0-	-3895	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	31783	-0-	-4037	-0-	31783	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	34822	-0-	-1541	-0-	34822	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	8304	-0-	-4437	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8385	-0-	-1639	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11080	-0-	-18	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
*05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16480	-0-	-1104	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	15254	-0-	-4214	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	13611	-0-	-5229	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12635	-0-	-6833	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	9873	-0-	-7053	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	11979	-0-	-4947	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	9948	-0-	-5340	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12517	-0-	-968	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
*05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	10076	-0-	-5083	-0-	10050	2	26	9	N	24					102
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11801	2	10	9	N	9	1	8			110
02	13692	X	6755	-0-	-6937	-0-	6749	2	6	9	N	5	1	8			114
03	15159	X	12839	-0-	-2320	-0-	12829	2	10	9	N	9	1	8			122
04	14670	X	12945	-0-	-1725	-0-	12912	2	33	9	N	30					152
05	11811	X	10560	-0-	-1251	-0-	10513	2	47	9	N	43	147	1			48

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	10550	-0-	-2253	-0-	10542	2	8	9	N	7	7	1			12
01	12307	X	10303	-0-	-2004	-0-	10295	2	8	9	N	7					19
02	10780	X	8926	-0-	-1854	-0-	8926	2			N	-0-					19
03	11935	X	9415	-0-	-2520	-0-	9408	2	7	9	N	6					25
04	11550	X	8478	-0-	-3072	-0-	8472	2	6	9	N	5					30
05	10540	X	8510	-0-	-2030	-0-	8510	2			N	-0-					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13139	-0-	13139	13139	13139	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15441	-0-	15441	28580	15441	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	13900	-0-	-2716	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	9405	-0-	-5603	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	7710	-0-	-8906	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	8142	-0-	-7548	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	11172	-0-	-4886	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	3386	-0-	-4023	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	3126	-0-	-5554	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2004	-0-	-6788	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7424	-0-	-1996	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
*05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29915	X	26482	-0-	-3433	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	27548	-0-	-2274	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
02	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25671	-0-	-803	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	24898	-0-	-1772	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	13328	-0-	-14231	-0-	13328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32922	X	28858	-0-	-4064	-0-	28858	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	28188	-0-	-1603	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25010	-0-	-1422	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	23965	-0-	-5299	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	18538	-0-	-9722	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	11672	-0-	-17189	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	7646	-0-	-7947	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	7405	-0-	-8188	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8316	-0-	-3416	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3886	-0-	-3524	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5034	-0-	-4173	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14818	-0-	-1519	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12756	-0-	-2196	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12953	-0-	-3601	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14766	-0-	-1254	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14547	-0-	-1728	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	15873	-0-	-6230	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	2039	-0-	-24094	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	13836	-0-	-8904	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12628	-0-	-3244	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	24980	-0-	-7353	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	28223	-0-	-4110	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	19707	-0-	-3533	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	24075	-0-	-911	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	22347	-0-	-4953	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	23343	-0-	-4867	-0-	23343	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22723	X	19992	-0-	-2731	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	13397	-0-	-9326	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	33944	X	33944	-0-	-0-	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21057	-0-	-10346	-0-	21057	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33015	X	23491	-0-	-9524	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	29204	X	-0-	-0-	-29204	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	12507	-0-	-18741	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	11809	-0-	-1304	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12124	-0-	-989	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12882	-0-	-944	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	11839	-0-	-6792	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	10913	-0-	-6726	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9609	-0-	-3467	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	6908	-0-	-7569	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	8946	-0-	-5064	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8543	-0-	-3299	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	25747	-0-	-4726	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
01	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	26999	-0-	-525	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
03	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	28324	-0-	-2306	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
*05	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	32707	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28799	X	26490	-0-	-2309	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23567	-0-	-5232	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	22236	-0-	-3160	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	25986	-0-	-1728	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24010	-0-	-2480	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24458	-0-	-2047	-0-	24458	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41788	X	36216	-0-	-5572	-0-	36216	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					N	-0-					-0-
02	46312	X	-0-	-0-	-46312	-0-					N	-0-					-0-
03	51274	X	17416	-0-	-33858	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
04	49620	X	12040	-0-	-37580	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	30435	-0-	-5773	-0-	30435	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47870	X	47870	-0-	-0-	-0-	47870	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	42776	-0-	-624	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	37228	-0-	-4772	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	40289	-0-	-6211	-0-	40289	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	37200	-0-	-7800	-0-	37200	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	36808	-0-	-9692	-0-	36808	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-					N	-0-					-0-
01	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					N	-0-					-0-
02	43568	X	-0-	-0-	-43568	-0-					N	-0-					-0-
03	47864	X	-0-	-0-	-47864	-0-					N	-0-					-0-
04	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
*05	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	41592	-0-	-5342	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	21916	-0-	-25018	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	21574	-0-	-18550	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	15889	-0-	-28534	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	42990	X	24724	-0-	-18266	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	23050	-0-	-18552	-0-	23050	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18042	-0-	-4712	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	12760	-0-	-7792	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14624	-0-	-8130	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	14434	-0-	-3896	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11551	-0-	-6491	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

12	38192	X	34391	-0-	-3801	-0-	34391	2			N	-0-					-0-
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38857	2			N	-0-					-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
03	38597	X	38597	-0-	-0-	-0-	38597	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	32711	-0-	-4879	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	33582	-0-	-5261	-0-	33582	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

12	34162	X	24592	-0-	-9570	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	23783	-0-	-10379	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	16624	-0-	-14120	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	19391	-0-	-12787	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	18609	-0-	-5181	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
*05	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	14366	-0-	-4792	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	9357	-0-	-7947	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	9842	-0-	-9316	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8701	-0-	-8129	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7484	-0-	-6869	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	13438	-0-	-4232	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	10913	-0-	-595	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11254	-0-	-2169	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
05	13423	X	7622	-0-	-5801	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

12	31434	X	13262	-0-	-18172	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	30434	-0-	-1155	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	23019	-0-	-5513	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	25832	-0-	-5757	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28867	-0-	-593	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
*05	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	31955	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

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

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19013	-0-	15913	15913	19013	2			N	-0-					-0-
02	29608	X	13695	-0-	-15913	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	18253	-0-	-192	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15958	-0-	-3386	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13952	-0-	-5392	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

12	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	33908	2			N	-0-					-0-
01	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
03	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
04	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
*05	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	33807	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10744	-0-	-680	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9299	-0-	-3349	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	3891	-0-	-8349	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	3986	-0-	-8290	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

12	INC G-10		7065	-0-	7065	7065	7065	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		6214	-0-	6214	13279	6214	2			N	-0-					-0-
02	15292	X	2013	-0-	-13279	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

12	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	11691	-0-	-3189	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8450	-0-	-4990	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	7157	-0-	-7723	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7132	-0-	-6068	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	7299	-0-	-5380	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

12	11842	X	7877	-0-	-3965	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9194	-0-	-550	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9699	-0-	-1089	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9104	-0-	-1216	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	5784	-0-	-2400	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5145	-0-	-427	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

12	17019	X	11431	-0-	-5588	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	11900	-0-	-5119	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	9122	-0-	-6138	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	10566	-0-	-5864	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9460	-0-	-5240	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

12	159996	X	3023	-0-	-156973	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

12	18600	X	4912	-0-	-13688	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
02	17192	X	2203	-0-	-14989	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	5790	-0-	-13244	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	9747	-0-	-7143	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
*05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

12	7936	X	2039	-0-	-5897	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	993	-0-	-6323	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	2822	-0-	-4168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

12	33418	X	27483	-0-	-5935	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
01	32829	X	26117	-0-	-6712	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23068	-0-	-4876	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	24509	-0-	-5344	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	22968	-0-	-5022	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	22837	-0-	-4660	-0-	22837	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

12	36425	X	30203	-0-	-6222	-0-	30203	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	24799	-0-	-11626	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	24381	-0-	-8519	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	26861	-0-	-7053	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	21939	-0-	-10881	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	25759	-0-	-4435	-0-	25759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

12	19189	X	15814	-0-	-3375	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	12231	-0-	-6307	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	9208	-0-	-6500	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13277	-0-	-2023	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

12	17329	X	5227	-0-	-12102	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	5601	-0-	-11728	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6392	-0-	-1112	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	3610	-0-	-3458	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

12	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	14864	-0-	-7425	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	7577	-0-	-14347	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21095	-0-	-4077	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	17016	-0-	-7344	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	10420	-0-	-14752	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

12	17205	X	14172	-0-	-3033	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	15610	-0-	-1595	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12846	-0-	-2022	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14067	-0-	-1774	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12396	-0-	-2934	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13504	-0-	-2120	-0-	13504	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
01	15314	X	1797	-0-	-13517	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					N	-0-					-0-
03	14229	X	2499	-0-	-11730	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	7341	-0-	-6429	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

12	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	2148	2	2	9	N	2	5	1			1
01	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2334	2	2	9	N	2					3
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	2125	2	2	9	N	2					5
03	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2481	2	2	9	N	2	5	1			2
04	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	2246	2	2	9	N	2					4
*05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14362	-0-	-1324	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	12865	-0-	-2927	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13927	-0-	-3557	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13527	-0-	-3393	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13266	-0-	-3071	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49693	X	43179	-0-	-6514	-0-	43179	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	45051	-0-	-4642	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
02	44324	X	41704	-0-	-2620	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
03	49073	X	45088	-0-	-3985	-0-	45088	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	39306	-0-	-8184	-0-	39306	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	43177	-0-	-2982	-0-	43177	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	26737	-0-	-450	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
01	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	21144	-0-	-3664	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26146	-0-	-1320	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25849	-0-	-1061	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
*05	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	16079	-0-	-3544	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	19167	-0-	-549	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16367	-0-	-1441	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	18657	-0-	-1059	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17729	-0-	-1021	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17354	-0-	-1804	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		34303	-0-	34303	406918	7056	1	27247	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		26287	-0-	26287	433205	5494	1	20793	2	N	-0-					-0-
02	451755	X	18550	-0-	-433205	-0-	3480	1	15070	2	N	-0-					-0-
03	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	7219	1	27155	2	N	-0-					-0-
04	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	7707	1	26053	2	N	-0-					-0-
*05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	7629	1	25719	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		42963	-0-	42963	506158	8837	1	34126	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		32947	-0-	32947	539105	6886	1	26061	2	N	-0-					-0-
02	561804	X	22699	-0-	-539105	-0-	4258	1	18441	2	N	-0-					-0-
03	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	8671	1	32618	2	N	-0-					-0-
04	40267	X	40267	-0-	-0-	-0-	9193	1	31074	2	N	-0-					-0-
*05	38821	X	38821	-0-	-0-	-0-	8881	1	29940	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	1317	-0-	-1343	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	4078	-0-	-13313	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	2619	-0-	-15826	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	9627	-0-	-7033	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
*05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

12	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19401	-0-	-1834	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
02	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	20423	-0-	-4191	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	19844	-0-	-3976	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	19995	-0-	-4619	-0-	19995	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

12	24831	X	22933	-0-	-1898	-0-	22933	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	20989	-0-	-3842	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	12466	-0-	-9962	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21595	-0-	-3236	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
04	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	21562	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

12	2356	X	128	-0-	-2228	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	27	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	19	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	983	-0-	-2334	-0-	7	1	976	2	N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

12	29419	X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	23693	-0-	-5726	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	13025	-0-	-13379	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	27640	-0-	-973	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25957	-0-	-1193	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	24609	-0-	-2516	-0-	24609	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

12	20615	X	12129	-0-	-8486	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

12	38223	X	37252	-0-	-971	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	31383	-0-	-6840	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	31058	-0-	-3690	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	30596	-0-	-7875	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	29666	-0-	-7564	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32410	-0-	-4852	-0-	32410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6549	-0-	-1914	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	6171	-0-	-5764	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10707	-0-	-73	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
*05	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
02	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7388	-0-	-7089	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10485	-0-	-3525	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11870	-0-	-2607	-0-	11870	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

12	10199	X	9259	-0-	-940	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7956	-0-	-1284	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8119	-0-	-1781	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9154	-0-	-115	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4651	-0-	1851	1851	4651	2			N	-0-					-0-
03	11175	X	9324	-0-	-1851	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*05	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

12	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
01	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
*05	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

12	20615	X	17339	-0-	-3276	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	10460	-0-	-10496	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16995	-0-	-1933	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17694	-0-	-3262	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	16841	-0-	-2179	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	8549	-0-	-10268	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	28081	-0-	-2888	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25110	-0-	-2862	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	26916	-0-	-4053	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	23608	-0-	-5672	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26411	-0-	-2450	-0-	26411	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14617	-0-	-77	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13389	-0-	-1305	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10050	-0-	-3222	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13174	-0-	-986	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10818	-0-	-3814	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	16318	-0-	-7366	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	16215	-0-	-7469	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	14334	-0-	-5602	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	18162	-0-	-3910	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	16920	-0-	-2220	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
*05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31744	X	29081	-0-	-2663	-0-	29081	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	19465	-0-	-12248	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	18405	-0-	-10183	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	21290	-0-	-10361	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	20411	-0-	-10219	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	24566	-0-	-4512	-0-	24566	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41137	X	9	-0-	-41128	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	1057	-0-	-35585	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
04	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	22921	-0-	-7583	-0-	22921	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9440	-0-	9440	9440	9440	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33900	-0-	33900	43340	33900	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		29333	-0-	29333	72673	29333	2			N	-0-					-0-
04	89034	X	16361	-0-	-72673	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
*05	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75609	X	57554	-0-	-18055	-0-	57554	2			N	-0-					-0-
01	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	75162	2			N	-0-					-0-
02	64920	X	64920	-0-	-0-	-0-	64920	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	12969	-0-	-53433	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	-0-	-0-	-72750	-0-					N	-0-					-0-
05	75175	X	1863	-0-	-73312	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27745	X	18956	-0-	-8789	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	19804	-0-	-7042	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	20272	-0-	-3192	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	20597	-0-	-5381	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	19004	-0-	-6136	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	19224	-0-	-3220	-0-	19224	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

12	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12011	-0-	-1257	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
01	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11587	-0-	-1402	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9173	-0-	-3547	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10904	-0-	-2240	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

12	10974	X	7307	-0-	-3667	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7265	-0-	-1023	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8086	-0-	-1090	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7370	-0-	-1510	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6949	-0-	-1080	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

12	18259	X	18036	-0-	-223	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14594	-0-	-526	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15877	-0-	-2165	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14924	-0-	-2536	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	14718	-0-	-3324	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

12	6014	X	5962	-0-	-52	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5317	-0-	-635	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	242	-0-	-1184	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

12	61101	X	39672	-0-	-21429	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
01	57226	X	53922	-0-	-3304	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46089	-0-	-4003	-0-	46089	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	48636	-0-	-5459	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	44682	-0-	-7488	-0-	44682	2			N	-0-					-0-
05	53909	X	44244	-0-	-9665	-0-	44244	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

12	34565	X	32785	-0-	-1780	-0-	32785	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	30383	-0-	-4182	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	27636	-0-	-3584	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29200	-0-	-5365	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
04	33450	X	25030	-0-	-8420	-0-	25030	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29581	-0-	-3217	-0-	29581	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

12	65193	X	63439	-0-	-1754	-0-	63439	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	49557	-0-	-11141	-0-	49557	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	41568	-0-	-17204	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	42145	-0-	-22924	-0-	42145	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	39635	-0-	-23335	-0-	39635	2			N	-0-					-0-
05	63426	X	39241	-0-	-24185	-0-	39241	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

12	50344	X	35588	-0-	-14756	-0-	35588	2			N	-0-					-0-
01	44888	X	40606	-0-	-4282	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	30389	-0-	-10155	-0-	30389	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	36546	-0-	-8342	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	34066	-0-	-5234	-0-	34066	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	29013	-0-	-11597	-0-	29013	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	18125	-0-	-1622	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
01	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
02	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	2278	-0-	-15857	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	14312	-0-	-6418	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	21326	-0-	-95	-0-	21326	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4592	-0-	-2166	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5520	-0-	-1238	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5180	-0-	-924	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5086	-0-	-1610	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4487	-0-	-1753	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	25597	-0-	-4876	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	25200	-0-	-5273	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22656	-0-	-2012	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22836	-0-	-4475	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22163	-0-	-3007	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	23576	-0-	-2030	-0-	23576	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	7064	-0-	-7537	-0-	7064	2			N	-0-					12
01	14136	X	5730	-0-	-8406	-0-	5730	2			N	-0-					12
02	12768	X	5870	-0-	-6898	-0-	5867	2	3	9	N	3	1	8			14
03	13330	X	7706	-0-	-5624	-0-	7705	2	1	9	N	1	1	8			14
04	11040	X	7365	-0-	-3675	-0-	7365	2			N	-0-					14
*05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5102	2	3	9	N	3	31	1			7
01	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	2914	2	2	9	N	2					9
02	5096	X	4979	-0-	-117	-0-	4971	2	8	9	N	7					16
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6144	2	2	9	N	2					18
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6580	2	3	9	N	3					21
05	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4461	2	10	9	N	9					30

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

12	17825	X	17401	-0-	-424	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17177	-0-	-927	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15195	-0-	-1157	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16718	-0-	-1386	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16055	-0-	-1225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15951	-0-	-1440	-0-	15951	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

12	12772	X	12594	-0-	-178	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12474	-0-	-174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

12	53661	X	44208	-0-	-9453	-0-	44208	2			N	-0-					-0-
01	47678	X	40927	-0-	-6751	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
02	43064	X	36517	-0-	-6547	-0-	36517	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39861	-0-	-4345	-0-	39861	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	36782	-0-	-5998	-0-	36782	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	33715	-0-	-10491	-0-	33715	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

12	50747	X	42270	-0-	-8477	-0-	42270	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	40788	-0-	-8905	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	44884	X	36774	-0-	-8110	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
03	47895	X	38426	-0-	-9469	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35775	-0-	-5145	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	36161	-0-	-6123	-0-	36161	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

12	10974	X	9138	-0-	-1836	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9276	-0-	-1233	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8041	-0-	-807	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8604	-0-	-758	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8035	-0-	-935	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8453	-0-	-816	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4844	-0-	-2751	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6875	-0-	-97	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		164	-0-	164	224	164	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

12	22909	X	19374	-0-	-3535	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16767	-0-	-2608	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	14668	-0-	-5222	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	13233	-0-	-7320	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

12	11439	X	9954	-0-	-1485	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9637	-0-	-407	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8259	-0-	-1371	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10447	-0-	-1767	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

12	27621	X	25130	-0-	-2491	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	25638	-0-	-1673	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21393	-0-	-2351	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24270	-0-	-871	-0-	24270	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22411	-0-	-2399	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22609	-0-	-3028	-0-	22609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8457	-0-	-4656	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	8667	-0-	-6399	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	10127	-0-	-3481	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	10226	-0-	-4840	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
*05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10185	-0-	-2215	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9877	-0-	-2058	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9859	-0-	-837	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	26803	-0-	-4507	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
01	31310	X	25829	-0-	-5481	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	22873	-0-	-5407	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24026	-0-	-5207	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	22198	-0-	-5612	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21352	-0-	-5463	-0-	21352	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37315	X	-0-	-0-	-37315	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	16132	-0-	-2592	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14878	-0-	-3846	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	13417	-0-	-3495	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15766	-0-	-1935	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
*05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	27379	-0-	-2040	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23833	-0-	-3243	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	25636	-0-	-4341	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	22278	-0-	-5742	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24601	-0-	-2772	-0-	24601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13150	-0-	-707	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12016	-0-	-1841	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11086	-0-	-2130	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10726	-0-	-3906	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10182	-0-	-3978	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12149	-0-	-995	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
01	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18000	-0-	-928	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17574	-0-	-3382	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	15058	-0-	-5222	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15546	-0-	-4387	-0-	15546	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

12	43989	X	41229	-0-	-2760	-0-	41229	2			N	-0-					-0-
01	43989	X	38119	-0-	-5870	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	24945	-0-	-14787	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	29917	-0-	-14010	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	36229	-0-	-6281	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	35759	-0-	-5471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

12	11997	X	8265	-0-	-3732	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	7958	-0-	-4039	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

12	37169	X	32385	-0-	-4784	-0-	32385	2			N	-0-					-0-
01	37169	X	30039	-0-	-7130	-0-	30039	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	7480	-0-	-25896	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	19269	-0-	-17621	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32729	-0-	-2581	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
*05	34708	X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

12	15469	X	6596	-0-	-8873	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11093	-0-	-4376	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10835	-0-	-3137	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14348	-0-	-501	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
*05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	7140	-0-	-6841	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	14009	-0-	-809	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10014	-0-	-3370	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	14606	-0-	-212	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10823	-0-	-2737	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10290	-0-	-3722	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

12	49755	X	45203	-0-	-4552	-0-	45203	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	22767	-0-	-20292	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	6592	-0-	-38348	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	17690	-0-	-32065	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
04	48150	X	20882	-0-	-27268	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	34203	-0-	-10995	-0-	34203	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

12	43276	X	23005	-0-	-20271	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
01	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	51112	2			N	-0-					-0-
02	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	44406	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	41558	-0-	-2400	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	41556	-0-	-7914	-0-	41556	2			N	-0-					-0-
05	51119	X	43844	-0-	-7275	-0-	43844	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

12	20460	X	19012	-0-	-1448	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18486	-0-	-1974	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16188	-0-	-1900	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17127	-0-	-2403	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16145	-0-	-2545	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	16384	-0-	-2619	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

12	12028	X	10144	-0-	-1884	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11338	-0-	-1155	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9812	-0-	-1696	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9146	-0-	-3595	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	8454	-0-	-3876	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8268	-0-	-3078	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

12	14477	X	11936	-0-	-2541	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13809	-0-	-668	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12123	-0-	-953	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
04	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
*05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27218	X	24308	-0-	-2910	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24481	-0-	-2737	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	17654	-0-	-6930	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	20710	-0-	-3594	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	19320	-0-	-4380	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	17278	-0-	-7212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

12	10013	X	4723	-0-	-5290	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10480	-0-	-2690	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10270	-0-	-3339	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23213	-0-	23213	23213	23213	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		28746	-0-	28746	51959	28746	2			N	-0-					-0-
04	77506	X	25547	-0-	-51959	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
*05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

12	32302	X	30114	-0-	-2188	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	30084	-0-	-2156	-0-	30084	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	27357	-0-	-1035	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	29680	-0-	-1568	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	27949	-0-	-2021	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	29133	-0-	-1154	-0-	29133	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

12	6820	X	5171	-0-	-1649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	3854	-0-	-5756	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2708	-0-	-5972	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8387	-0-	-1223	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5798	-0-	-1762	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

12	7223	X	3401	-0-	-3822	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4439	-0-	-2784	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3339	-0-	-3185	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3188	-0-	-3756	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3291	-0-	-3429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5582	-0-	-914	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4282	-0-	-2678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11063	-0-	-217	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9557	-0-	-2099	-0-	9557	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		7377	-0-	7377	12525	7377	2			N	-0-					-0-
02	18019	X	5494	-0-	-12525	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2827	-0-	-4313	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	908	-0-	-6470	-0-	908	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	20136	-0-	-4013	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	19333	-0-	-4816	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17515	-0-	-3345	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	18252	-0-	-3696	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16838	-0-	-3532	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	16228	-0-	-3922	-0-	16228	2			N	-0-					-0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53909	X	41245	-0-	-12664	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
01	48825	X	42622	-0-	-6203	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20224	-0-	-19872	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	27744	-0-	-13889	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	39997	-0-	-1253	-0-	39997	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	35603	-0-	-7022	-0-	35603	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3655	-0-	-1863	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4645	-0-	-283	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20436	-0-	20436	37251	20436	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20198	-0-	20198	57449	20198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12735	-0-	-33	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13987	-0-	-645	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13831	-0-	-329	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13793	-0-	-839	-0-	13793	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

12	6107	X	3576	-0-	-2531	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3782	-0-	-2350	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3117	-0-	-3672	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3145	-0-	-2615	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

12	16027	X	15799	-0-	-228	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	14154	-0-	-2842	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16143	-0-	-2674	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15249	-0-	-2961	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
*05	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16314	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

12	55397	X	35199	-0-	-20198	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
01	55397	X	34733	-0-	-20664	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	30547	-0-	-11593	-0-	30547	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30906	-0-	-12029	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	26130	-0-	-11100	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	28284	-0-	-6901	-0-	28284	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

12	59892	X	27905	-0-	-31987	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
01	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	59882	2			N	-0-					-0-
02	51376	X	51376	-0-	-0-	-0-	51376	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	53537	-0-	-868	-0-	53537	2			N	-0-					-0-
04	57960	X	49107	-0-	-8853	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	47626	-0-	-12266	-0-	47626	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

12	230896	X	16190	-0-	-214706	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16787	-0-	-635	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15679	-0-	-57	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
03	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16050	-0-	-210	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15764	-0-	-1596	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

12	124468	X	2041	-0-	-122427	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9041	-0-	-3545	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	6037	-0-	-5331	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	6109	-0-	-7097	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	1547	-0-	-11233	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

12	187209	X	27643	-0-	-159566	-0-	27643	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	7340	-0-	-30263	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	27367	-0-	-12953	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	44640	X	25070	-0-	-19570	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	15340	-0-	-27860	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	15671	-0-	-14616	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

12	8432	X	3222	-0-	-5210	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7113	-0-	-1319	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	756	-0-	-7862	-0-	756	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

12	32333	X	16883	-0-	-15450	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
01	31310	X	151	-0-	-31159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	7078	-0-	-22238	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	10857	-0-	-21600	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	12360	-0-	-19050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
*05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

12	15717	X	14759	-0-	-958	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14490	-0-	-1227	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
02	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13660	-0-	-2181	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	8798	-0-	-6640	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13463	-0-	-704	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	6829	-0-	-4987	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11144	-0-	-1938	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10279	-0-	-2741	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10835	-0-	-2619	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

12	0	W	42787	-0-	42787	713052	42787	2			N	-0-					-0-
01	750307	X	37255	-0-	-713052	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
02	49588	X	31955	-0-	-17633	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	33385	-0-	-14944	-0-	33385	2			N	-0-					-0-
04	46770	X	31097	-0-	-15673	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	30302	-0-	-12478	-0-	30302	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

12	21049	X	18626	-0-	-2423	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	17736	-0-	-4863	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	16088	-0-	-4324	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16102	-0-	-6497	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	16489	-0-	-3941	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15334	-0-	-3297	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

12	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-
01	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
02	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
03	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	4551	-0-	-21819	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	13064	-0-	-25438	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

12	T. A.		11368	-0-	11368	11368	11368	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11915	-0-	11915	23283	11915	2			N	-0-					-0-
02	32951	X	9668	-0-	-23283	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
*05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

12	19189	X	16101	-0-	-3088	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
01	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18521	-0-	-1443	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16629	-0-	-2721	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	13441	-0-	-6554	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

12	5146	X	1618	-0-	-3528	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1701	-0-	-1155	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	10754	-0-	-6668	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	11048	-0-	-6746	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	8811	-0-	-7261	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12044	-0-	-5750	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10478	-0-	-2902	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10000	-0-	-1036	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

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

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76508	X	52080	-0-	-24428	-0-	52080	2			N	-0-					-0-
01	75392	X	70669	-0-	-4723	-0-	70669	2			N	-0-					-0-
02	62692	X	62100	-0-	-592	-0-	62100	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	12545	-0-	-54849	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
04	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					N	-0-					-0-
05	70680	X	25	-0-	-70655	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35805	X	20001	-0-	-15804	-0-	20001	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	18630	-0-	-17175	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	16050	-0-	-9906	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
*05	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
*04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
*05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	15122	-0-	-11414	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	20145	-0-	-6391	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15135	-0-	-8833	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	23578	-0-	-2586	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
*05	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58838	X	38023	-0-	-20815	-0-	38023	2			N	-0-					-0-
01	58838	X	35984	-0-	-22854	-0-	35984	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	29824	-0-	-14388	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	28979	-0-	-19164	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
04	39480	X	26987	-0-	-12493	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	27777	-0-	-10260	-0-	27777	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

12	8184	X	5173	-0-	-3011	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	4088	-0-	-5057	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	4634	-0-	-3626	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6722	-0-	-2423	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

12	30318	X	4442	-0-	-25876	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	5430	-0-	-18998	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	11465	-0-	-7659	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	12034	-0-	-9139	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	5751	-0-	-13599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	6445	-0-	-6234	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

12	55490	X	30080	-0-	-25410	-0-	30080	2			N	-0-					-0-
01	52731	X	49483	-0-	-3248	-0-	49483	2			N	-0-					-0-
02	46620	X	43894	-0-	-2726	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
03	49879	X	44629	-0-	-5250	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
04	47880	X	40839	-0-	-7041	-0-	40839	2			N	-0-					-0-
05	49476	X	40109	-0-	-9367	-0-	40109	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

12	40827	X	28212	-0-	-12615	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	27904	-0-	-8118	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	24247	-0-	-6945	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25691	-0-	-4193	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	21508	-0-	-7232	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	22441	-0-	-5769	-0-	22441	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

12	30163	X	17056	-0-	-13107	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	16257	-0-	-2405	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14122	-0-	-2734	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	14669	-0-	-3993	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15523	-0-	-977	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
*05	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125	X	40316	-0-	-17809	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
01	58125	X	40008	-0-	-18117	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
02	45780	X	35128	-0-	-10652	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	38945	-0-	-6377	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
04	43230	X	36596	-0-	-6634	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	35113	-0-	-5218	-0-	35113	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

12	63054	X	46414	-0-	-16640	-0-	46414	2			N	-0-					-0-
01	63054	X	46254	-0-	-16800	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
02	55216	X	40774	-0-	-14442	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
03	53723	X	47814	-0-	-5909	-0-	47814	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	43356	-0-	-4674	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	40293	-0-	-6114	-0-	40293	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

12	73129	X	51681	-0-	-21448	-0-	51681	2			N	-0-					-0-
01	67956	X	67956	-0-	-0-	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
02	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	61784	2			N	-0-					-0-
03	65875	X	63587	-0-	-2288	-0-	63587	2			N	-0-					-0-
04	65760	X	59067	-0-	-6693	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
05	68417	X	56138	-0-	-12279	-0-	56138	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

12	36828	X	33057	-0-	-3771	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	30914	-0-	-5852	-0-	30914	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	27804	-0-	-4116	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	30175	-0-	-4359	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28058	-0-	-5242	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	28795	-0-	-4251	-0-	28795	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

12	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	21252	-0-	-386	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	19470	-0-	-74	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20945	-0-	-693	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16977	-0-	-3843	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	18155	-0-	-3390	-0-	18155	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

12	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5542	-0-	-2084	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	8928	-0-	-10199	-0-	8926	2	2	9	N	2	4	1			-0-
01	19127	X	16282	-0-	-2845	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11008	-0-	-5176	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14514	-0-	-3404	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	6863	-0-	-8887	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	12421	-0-	-3854	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

12	77438	X	21448	-0-	-55990	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
01	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	70408	2			N	-0-					-0-
02	60452	X	59804	-0-	-648	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
03	64046	X	61037	-0-	-3009	-0-	61037	2			N	-0-					-0-
04	68130	X	56353	-0-	-11777	-0-	56353	2			N	-0-					-0-
05	70401	X	55871	-0-	-14530	-0-	55871	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11985	-0-	-1469	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9266	-0-	-2298	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	5339	-0-	-7021	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	10633	-0-	-10788	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	9573	-0-	-11848	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	12474	-0-	-6174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
04	19980	X	1719	-0-	-18261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	27488	-0-	-3946	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	26191	-0-	-5243	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	23796	-0-	-3056	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	25514	-0-	-3719	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24092	-0-	-4018	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	25206	-0-	-2291	-0-	25206	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	62	1	6920	2	N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	67	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6094	-0-	-1586	-0-	45	1	6049	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	2577	-0-	-5359	-0-	17	1	2560	2	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59055	X	-0-	-0-	-59055	-0-					N	-0-					-0-
01	57598	X	-0-	-0-	-57598	-0-					N	-0-					-0-
02	52024	X	-0-	-0-	-52024	-0-					N	-0-					-0-
03	56017	X	-0-	-0-	-56017	-0-					N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*05	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	37884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

12	72828	X	72828	-0-	-0-	-0-	72828	2			N	-0-					-0-
01	66123	X	55159	-0-	-10964	-0-	55159	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	62953	-0-	-9231	-0-	62953	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	67882	-0-	-12036	-0-	67882	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	66430	-0-	-10910	-0-	66430	2			N	-0-					-0-
05	72819	X	65211	-0-	-7608	-0-	65211	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

12	44051	X	21595	-0-	-22456	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	42223	-0-	-1487	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	36661	-0-	-1391	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	21024	-0-	-19431	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	33422	-0-	-7438	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	38237	-0-	-3985	-0-	38237	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

12	130913	X	12840	-0-	-118073	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
01	125643	X	82198	-0-	-43445	-0-	82198	2			N	-0-					-0-
02	106148	X	90929	-0-	-15219	-0-	90929	2			N	-0-					-0-
03	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-					-0-
04	93846	X	93846	-0-	-0-	-0-	93846	2			N	-0-					-0-
05	100657	X	91164	-0-	-9493	-0-	91164	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

12	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	45188	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	44573	-0-	-8003	-0-	44573	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	38416	-0-	-9072	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	39805	-0-	-12771	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	38029	-0-	-10601	-0-	38029	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	37792	-0-	-7406	-0-	37792	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

12	37851	X	31969	-0-	-5882	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	29050	-0-	-8801	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	26283	-0-	-5721	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	24895	-0-	-7996	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
04	31290	X	22522	-0-	-8768	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	28534	-0-	-3427	-0-	28534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83576	X	63901	-0-	-19675	-0-	63901	2			N	-0-					-0-
01	72075	X	53747	-0-	-18328	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
02	65100	X	54290	-0-	-10810	-0-	54290	2			N	-0-					-0-
03	63891	X	58856	-0-	-5035	-0-	58856	2			N	-0-					-0-
04	61830	X	53850	-0-	-7980	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
05	63891	X	49062	-0-	-14829	-0-	49062	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65286	X	51873	-0-	-13413	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	44779	-0-	-10339	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	41681	-0-	-7431	-0-	41681	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	46281	-0-	-5582	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42150	-0-	-8040	-0-	42150	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	39073	-0-	-12790	-0-	39073	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147808	X	118503	-0-	-29305	-0-	118503	2			N	-0-					-0-
01	154194	X	128928	-0-	-25266	-0-	128928	2			N	-0-					-0-
02	139272	X	111031	-0-	-28241	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
03	154194	X	116620	-0-	-37574	-0-	116620	2			N	-0-					-0-
04	124770	X	103634	-0-	-21136	-0-	103634	2			N	-0-					-0-
05	128929	X	106859	-0-	-22070	-0-	106859	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47740	X	46406	-0-	-1334	-0-	46406	2			N	-0-					-0-
01	46159	X	40810	-0-	-5349	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
02	45444	X	35878	-0-	-9566	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	38508	-0-	-11805	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	36132	-0-	-12558	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	38594	-0-	-7813	-0-	38594	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	55650	X	50570	-0-	-5080	-0-	50570	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	47263	-0-	-1345	-0-	47263	2			N	-0-					-0-
08	56369	X	56369	-0-	-0-	-0-	56369	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	50623	-0-	-797	-0-	50623	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	49347	-0-	-3787	-0-	49347	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	46300	-0-	-8240	-0-	46300	2			N	-0-					-0-
12	56358	X	48286	-0-	-8072	-0-	48286	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	33799	-0-	-22559	-0-	33799	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	28894	-0-	-18342	-0-	28894	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	47994	-0-	-1358	-0-	47994	2			N	-0-					-0-
04	46740	X	42275	-0-	-4465	-0-	42275	2			N	-0-					-0-
05	48298	X	37602	-0-	-10696	-0-	37602	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45353	X	32962	-0-	-12391	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	34767	-0-	-9315	-0-	34767	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	30710	-0-	-4738	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	31931	-0-	-7129	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	28679	-0-	-4981	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	25296	-0-	-9486	-0-	25296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	10995	-0-	-2862	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	9341	-0-	-4516	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	6806	-0-	-5710	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8066	-0-	-3373	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4711	-0-	-6359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8102	-0-	-2903	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29124	-0-	26124	26124	29124	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3245	-0-	145	26269	3245	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	24772	-0-	-11994	-0-	24772	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	24607	-0-	-12159	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
02	28616	X	21916	-0-	-6700	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	19685	-0-	-11873	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	21388	-0-	-9152	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	17086	-0-	-7683	-0-	17086	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14060	-0-	14060	14060	14060	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15379	-0-	15379	29439	15379	2			N	-0-					-0-
02	42316	X	12877	-0-	-29439	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	4762	-0-	-12818	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
04	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	66629	2			N	-0-					-0-
*05	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	56726	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2			N	-0-					-0-
01	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33121	-0-	-1823	-0-	33121	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33365	-0-	-5323	-0-	33365	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	21984	-0-	-15456	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	24908	-0-	-12912	-0-	24908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

12	47554	X	29787	-0-	-17767	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
01	40331	X	25843	-0-	-14488	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	22826	-0-	-9710	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	20298	-0-	-15724	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	21457	-0-	-11543	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	13768	-0-	-16023	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

12	305660	X	168519	-0-	-137141	-0-	168519	2			N	-0-					-0-
01	305660	X	159526	-0-	-146134	-0-	159526	2			N	-0-					-0-
02	276080	X	131031	-0-	-145049	-0-	131031	2			N	-0-					-0-
03	305660	X	132865	-0-	-172795	-0-	132865	2			N	-0-					-0-
04	197460	X	121970	-0-	-75490	-0-	121970	2			N	-0-					-0-
05	168516	X	117843	-0-	-50673	-0-	117843	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

12	109399	X	47495	-0-	-61904	-0-	47495	2			N	-0-					-0-
01	103385	X	94775	-0-	-8610	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
02	93380	X	82879	-0-	-10501	-0-	82879	2			N	-0-					-0-
03	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
04	91710	X	75984	-0-	-15726	-0-	75984	2			N	-0-					-0-
05	94767	X	80499	-0-	-14268	-0-	80499	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

12	24614	X	14372	-0-	-10242	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	13777	-0-	-10837	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13037	-0-	-2923	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
*05	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76105	X	18360	-0-	-57745	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
01	76105	X	63446	-0-	-12659	-0-	63446	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	8683	-0-	-48689	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					N	-0-					-0-
04	61410	X	48324	-0-	-13086	-0-	48324	2			N	-0-					-0-
05	63457	X	39920	-0-	-23537	-0-	39920	2			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53574	X	53574	-0-	-0-	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
01	64480	X	57579	-0-	-6901	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	49324	-0-	-11016	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	50862	-0-	-15943	-0-	50862	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	45262	-0-	-19388	-0-	45262	2			N	-0-					-0-
05	57567	X	41349	-0-	-16218	-0-	41349	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	25881	-0-	-4344	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	23603	-0-	-7614	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	15957	-0-	-12239	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	19413	-0-	-11804	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20934	-0-	-4116	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	18338	-0-	-7547	-0-	18338	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103801	X	103801	-0-	-0-	-0-	103801	2			N	-0-					-0-
01	87389	X	75378	-0-	-12011	-0-	75378	2			N	-0-					-0-
02	79016	X	40255	-0-	-38761	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
03	87482	X	-0-	-0-	-87482	-0-					N	-0-					-0-
04	84660	X	62330	-0-	-22330	-0-	62330	2			N	-0-					-0-
05	87482	X	43765	-0-	-43717	-0-	43765	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50840	X	42077	-0-	-8763	-0-	42077	2			N	-0-					-0-
01	50840	X	41747	-0-	-9093	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
02	45920	X	37661	-0-	-8259	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	38535	-0-	-9174	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
04	40710	X	37112	-0-	-3598	-0-	37112	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	37557	-0-	-4510	-0-	37557	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
01	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14570	-0-	-2418	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	7749	-0-	-8691	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11097	-0-	-5891	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15241	-0-	-2491	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	11777	-0-	-5383	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	11302	-0-	-6647	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
*05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	3643	-0-	-1705	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	657	-0-	-3373	-0-	657	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

12	66557	X	162	-0-	-66395	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	28579	-0-	-37978	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
02	60116	X	44751	-0-	-15365	-0-	44751	2			N	-0-					-0-
03	49383	X	44473	-0-	-4910	-0-	44473	2			N	-0-					-0-
04	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	40045	2			N	-0-					-0-
05	49538	X	37949	-0-	-11589	-0-	37949	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

12	70432	X	38708	-0-	-31724	-0-	38708	2			N	-0-					-0-
01	66495	X	62819	-0-	-3676	-0-	62819	2			N	-0-					-0-
02	59696	X	48896	-0-	-10800	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	55741	-0-	-6786	-0-	55741	2			N	-0-					-0-
04	60780	X	51140	-0-	-9640	-0-	51140	2			N	-0-					-0-
05	62806	X	48823	-0-	-13983	-0-	48823	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

12	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
01	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
02	88172	X	-0-	-0-	-88172	-0-					N	-0-					-0-
03	90427	X	70559	-0-	-19868	-0-	70559	2			N	-0-					-0-
04	100448	X	100448	-0-	-0-	-0-	100448	2			N	-0-					-0-
*05	91758	X	91758	-0-	-0-	-0-	91758	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

12	T. A.		94661	-0-	94661	94661	94661	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		83998	-0-	83998	178659	83998	2			N	-0-					-0-
02	243515	X	64856	-0-	-178659	-0-	64856	2			N	-0-					-0-
03	69853	X	69853	-0-	-0-	-0-	69853	2			N	-0-					-0-
04	89040	X	63414	-0-	-25626	-0-	63414	2			N	-0-					-0-
05	92008	X	63402	-0-	-28606	-0-	63402	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

12	19964	X	14944	-0-	-5020	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	11215	-0-	-6641	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13368	-0-	-2760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15231	-0-	-1899	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
*05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
*05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	14790	-0-	-2012	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12072	-0-	-4730	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	9906	-0-	-5270	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11379	-0-	-3408	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	10682	-0-	-3628	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11332	-0-	-3455	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91977	X	76532	-0-	-15445	-0-	76532	2			N	-0-					-0-
01	91977	X	73680	-0-	-18297	-0-	73680	2			N	-0-					-0-
02	81816	X	67601	-0-	-14215	-0-	67601	2			N	-0-					-0-
03	81189	X	74550	-0-	-6639	-0-	74550	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	69157	-0-	-4913	-0-	69157	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	66448	-0-	-10091	-0-	66448	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	36938	-0-	-7609	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	34017	-0-	-10530	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	26028	-0-	-11212	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	32960	-0-	-5511	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	23310	-0-	-13290	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	18053	-0-	-18899	-0-	18053	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	5	12	1			7
01	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	14	15	1			6
02	9324	X	4045	-0-	-5279	-0-	4039	2	6	9	N	5					11
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8900	2	10	9	N	9	13	1			7
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8623	2	6	9	N	5					12
*05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7312	2	8	9	N	7					19

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	7209	-0-	-5315	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10436	-0-	-2088	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8805	-0-	-2507	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8582	-0-	-3198	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7004	-0-	-3346	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5569	-0-	-4878	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	1008	2			N	-0-					4
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					4
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	1					5
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					5
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

12	24800	X	18238	-0-	-6562	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	17964	-0-	-5813	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15963	-0-	-2097	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11010	-0-	-8985	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	9856	-0-	-9494	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	9171	-0-	-9057	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

12	43307	X	38786	-0-	-4521	-0-	38786	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	37012	-0-	-6295	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	31491	-0-	-6141	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	33356	-0-	-6541	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	30859	-0-	-7922	-0-	30859	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

*06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
*07	24335	X	21376	-0-	-2959	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
*08	24335	X	16788	-0-	-7547	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
*09	23550	X	18645	-0-	-4905	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
*10	21390	X	19788	-0-	-1602	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
*11	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
*12	21390	X	20566	-0-	-824	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
*01	19778	X	14087	-0-	-5691	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
*02	19488	X	7690	-0-	-11798	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
*03	21576	X	10611	-0-	-10965	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
*04	20880	X	14490	-0-	-6390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12586	-0-	-7998	-0-	12586	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

12	23684	X	19877	-0-	-3807	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	18814	-0-	-3692	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	16591	-0-	-3737	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17988	-0-	-4239	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17178	-0-	-4332	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	16479	-0-	-3392	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

12	16337	X	13971	-0-	-2366	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	13457	-0-	-2880	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11613	-0-	-2611	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	5868	-0-	-8113	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	3271	-0-	-10259	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	2333	-0-	-11648	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
01	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21937	-0-	-547	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	23017	-0-	-2000	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22988	-0-	-1522	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	25022	-0-	-305	-0-	25022	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

12	31372	X	814	-0-	-30558	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	680	-0-	-30692	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	823	-0-	-7773	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

12	33201	X	28919	-0-	-4282	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	28988	-0-	-2229	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24077	-0-	-2943	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	25633	-0-	-4282	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	23779	-0-	-5171	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	24736	-0-	-4249	-0-	24736	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

12	31992	X	30897	-0-	-1095	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	29413	-0-	-2579	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25463	-0-	-3433	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	28001	-0-	-3991	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24420	-0-	-5490	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	18301	-0-	-12606	-0-	18301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46686	X	43268	-0-	-3418	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
01	46686	X	42717	-0-	-3969	-0-	42717	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	37947	-0-	-3241	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40581	-0-	-4431	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
04	42870	X	39244	-0-	-3626	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	38717	-0-	-4559	-0-	38717	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

12	29977	X	28573	-0-	-1404	-0-	28573	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	29020	-0-	-957	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	25531	-0-	-1909	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26780	-0-	-3600	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	25196	-0-	-4204	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	25510	-0-	-3506	-0-	25510	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	13423	X	2146	-0-	-11277	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	4698	-0-	-7426	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	930	-0-	-12493	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7	-0-	-10283	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8591	-0-	8591	8591	8591	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35308	-0-	35308	43899	35308	2			N	-0-					-0-
04	76624	X	32725	-0-	-43899	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
*05	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32363	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

12	32085	X	19680	-0-	-12405	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	9589	-0-	-19923	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21646	-0-	-1006	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15774	-0-	-3911	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	12794	-0-	-6256	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*05	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17111	-0-	-683	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15707	-0-	-449	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18218	-0-	-723	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16932	-0-	-1398	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17021	-0-	-1920	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

12	53630	X	13986	-0-	-39644	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	26534	-0-	-22167	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	14781	-0-	-28367	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	16352	-0-	-26924	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	12028	-0-	-14508	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

12	60295	X	28992	-0-	-31303	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
01	58621	X	55789	-0-	-2832	-0-	55789	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	50282	-0-	-2666	-0-	50282	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	54670	-0-	-2525	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
04	54000	X	50542	-0-	-3458	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
05	55800	X	50758	-0-	-5042	-0-	50758	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

12	24769	X	21493	-0-	-3276	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	19246	-0-	-5523	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	19375	-0-	-5125	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	21401	-0-	-5724	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	19072	-0-	-7178	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	18690	-0-	-2793	-0-	18690	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

12	20491	X	12813	-0-	-7678	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
02	20804	X	-0-	-0-	-20804	-0-					N	-0-					-0-
03	23033	X	766	-0-	-22267	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

12	19685	X	4121	-0-	-15564	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	7088	-0-	-12845	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	4977	-0-	-13027	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13937	-0-	-5996	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14208	-0-	-342	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
*05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13318	-0-	-1128	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13117	-0-	-1763	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	10663	-0-	-2777	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11921	-0-	-2959	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11460	-0-	-1800	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9100	-0-	-4230	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
01	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	10557	-0-	-6033	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11313	-0-	-1862	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	4050	-0-	-10174	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12271	-0-	-3477	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	2223	-0-	-13017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	6380	-0-	-4935	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16860	X	8090	-0-	-8770	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
*07	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-
*08	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-
*09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
*10	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
*11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
*12	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
*01	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
*02	14196	X	11775	-0-	-2421	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
*03	19468	X	11868	-0-	-7600	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
*04	18840	X	9730	-0-	-9110	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	9114	-0-	-10354	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	16375	-0-	-799	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16218	-0-	-956	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14447	-0-	-85	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
*05	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	27180	-0-	-3262	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	25198	-0-	-5244	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	22143	-0-	-4429	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	23716	-0-	-5083	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26597	-0-	-1033	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
*05	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43369	X	31757	-0-	-11612	-0-	31757	2			N	-0-					-0-
01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
02	33684	X	6349	-0-	-27335	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
04	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	36603	2			N	-0-					-0-
*05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36931	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

12	12524	X	11131	-0-	-1393	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10117	-0-	-1195	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10747	-0-	-1095	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9259	-0-	-1871	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10472	-0-	-1029	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

12	19189	X	9077	-0-	-10112	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	11203	-0-	-7986	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					N	-0-					-0-
03	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
04	11700	X	4240	-0-	-7460	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
*05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

12	14260	X	11785	-0-	-2475	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	11978	-0-	-4545	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7807	-0-	-7117	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12213	-0-	-4310	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13584	-0-	-606	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
*05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

12	16368	X	10864	-0-	-5504	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11641	-0-	-4727	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	5594	-0-	-9190	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	9410	-0-	-3982	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8784	-0-	-2496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6595	-0-	-5061	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5454	-0-	-510	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5600	-0-	-790	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2670	-0-	-3375	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	11015	-0-	-3152	-0-	1159	1	9856	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	10976	-0-	-3191	-0-	1670	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10127	-0-	-1857	-0-	1696	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12519	-0-	-749	-0-	2229	1	10290	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12402	-0-	-438	-0-	2248	1	10154	2	N	-0-					-0-
*05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	2346	1	9929	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	9413	-0-	-3049	-0-	1011	1	8402	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	7267	-0-	-5195	-0-	1291	1	5976	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	7858	-0-	-3398	-0-	1559	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	9024	-0-	-2880	-0-	1875	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9387	-0-	-2133	-0-	1957	1	7430	2	N	-0-					-0-
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	2178	1	8058	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6317	-0-	-1243	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6335	-0-	-1465	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

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

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31803	-0-	31803	31803	31803	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		33823	-0-	33823	65626	33823	2			N	-0-					-0-
02	95931	X	30305	-0-	-65626	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
03	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	28239	-0-	-4491	-0-	28239	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	30119	-0-	-3702	-0-	30119	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	32182	2			N	-0-					-0-
01	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
02	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
03	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
04	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
*05	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

12	45663	X	41455	-0-	-4208	-0-	41455	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	38618	-0-	-7045	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	32003	-0-	-7393	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	36522	-0-	-6382	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	33972	-0-	-7548	-0-	33972	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36453	-0-	-4994	-0-	36453	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

12	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	28726	-0-	-16937	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
02	52052	X	8670	-0-	-43382	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	3332	-0-	-54297	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	55770	X	2011	-0-	-53759	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	2317	-0-	-45733	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

12	15841	X	3892	-0-	-11949	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	2206	-0-	-13635	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	3311	-0-	-10997	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3801	-0-	-3099	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

12	31682	X	27496	-0-	-4186	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	24065	-0-	-6966	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22025	-0-	-4435	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	22653	-0-	-6580	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	8136	-0-	-20154	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	1981	-0-	-25516	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

12	13671	X	12857	-0-	-814	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14447	-0-	-61	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167152	X	26985	-0-	-140167	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
01	167152	X	61596	-0-	-105556	-0-	61596	2			N	-0-					-0-
02	150976	X	68126	-0-	-82850	-0-	68126	2			N	-0-					-0-
03	167152	X	84039	-0-	-83113	-0-	84039	2			N	-0-					-0-
04	161760	X	71447	-0-	-90313	-0-	71447	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	69036	-0-	-6387	-0-	69036	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

12	7068	X	5856	-0-	-1212	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4939	-0-	-1571	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13403	-0-	-2407	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12465	-0-	-1815	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12436	-0-	-3374	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12074	-0-	-1721	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

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

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

12	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
02	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
*05	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

12	213701	X	1359	-0-	-212342	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	1929	-0-	-19430	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

12	83514	X	55850	-0-	-27664	-0-	55850	2			N	-0-					-0-
01	79980	X	76538	-0-	-3442	-0-	76538	2			N	-0-					-0-
02	72240	X	68122	-0-	-4118	-0-	68122	2			N	-0-					-0-
03	75671	X	69787	-0-	-5884	-0-	69787	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	64457	-0-	-9613	-0-	64457	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	63368	-0-	-13171	-0-	63368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45486	X	45486	-0-	-0-	-0-	45486	2			N	-0-					-0-
01	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
02	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
03	29980	X	29980	-0-	-0-	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
*05	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

12	8618	X	7672	-0-	-946	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6781	-0-	-1003	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6642	-0-	-1068	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6873	-0-	-1032	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

12	39835	X	31018	-0-	-8817	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
01	39835	X	29595	-0-	-10240	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	26165	-0-	-5811	-0-	26165	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	26197	-0-	-7748	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	20973	-0-	-11847	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	21123	-0-	-9908	-0-	21123	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

12	20119	X	17101	-0-	-3018	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	13754	-0-	-5497	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	11235	-0-	-5565	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	11645	-0-	-6273	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	10635	-0-	-6705	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	9484	-0-	-7628	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

12	22041	X	10869	-0-	-11172	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	10477	-0-	-11564	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11328	-0-	-6564	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	14363	-0-	-5446	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16129	-0-	-2921	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
*05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25501	-0-	25501	25501	25501	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30985	-0-	30985	56486	30985	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28273	-0-	28273	84759	28273	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

12	24645	X	18877	-0-	-5768	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	15499	-0-	-9146	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17491	-0-	-4769	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11283	-0-	-7596	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	262	-0-	-18008	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	32764	2			N	-0-					-0-
01	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28274	-0-	-2190	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30079	-0-	-3649	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	27964	-0-	-4676	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26874	-0-	-5893	-0-	26874	2			N	-0-					-0-

DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99665	X	48331	-0-	-51334	-0-	48331	2			N	-0-					-0-
01	97061	X	89766	-0-	-7295	-0-	89766	2			N	-0-					-0-
02	84336	X	80404	-0-	-3932	-0-	80404	2			N	-0-					-0-
03	88102	X	63445	-0-	-24657	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
04	86880	X	49795	-0-	-37085	-0-	49795	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72255	-0-	-17521	-0-	72255	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6609	-0-	-2040	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1708	-0-	-6104	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	990	-0-	-7473	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3088	-0-	-4322	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	16402	-0-	-5360	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10979	-0-	-9822	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	9408	-0-	-9380	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	9687	-0-	-10494	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	10011	-0-	-8079	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	10224	-0-	-6175	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	12687	-0-	-395	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12535	-0-	-547	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10963	-0-	-853	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11890	-0-	-1192	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11362	-0-	-1317	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10545	-0-	-677	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9329	-0-	-1531	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	7053	-0-	-4696	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46035	X	17166	-0-	-28869	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	46035	X	59	-0-	-45976	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	22252	-0-	-14064	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32377	-0-	-5195	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
*05	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-	33457	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38223	X	30259	-0-	-7964	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	29064	-0-	-8756	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	18201	-0-	-18283	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	20022	-0-	-20371	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	18320	-0-	-20770	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	16216	-0-	-14040	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38719	X	36087	-0-	-2632	-0-	36087	2			N	-0-					-0-
01	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	33499	-0-	-4329	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	34013	-0-	-7868	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
04	40530	X	26347	-0-	-14183	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	30073	-0-	-10630	-0-	30073	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	10828	2	6	9	N	5	40	1			1
01	11098	X	9237	-0-	-1861	-0-	9233	2	4	9	N	4					5
02	10248	X	8041	-0-	-2207	-0-	8024	2	17	9	N	15					20
03	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8164	2	4	9	N	4	1	8			23
04	10980	X	3856	-0-	-7124	-0-	3849	2	7	9	N	6					29
*05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10907	2	18	9	N	16					45

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21951	-0-	18851	18851	21951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17982	-0-	15182	34033	17982	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30933					N	-0-					-0-
04	30933	X	-0-	-0-	-30933	-0-					N	-0-					-0-
*05	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	15631	-0-	-3651	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
01	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
02	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23221	-0-	-1827	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	11690	-0-	-12550	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	16095	-0-	-10255	-0-	16095	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

12	14043	X	7745	-0-	-6298	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8878	-0-	-1507	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
01	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16839	-0-	-381	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	9755	-0-	-9310	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	515	-0-	-17935	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

12	24614	X	13131	-0-	-11483	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	18111	-0-	-6503	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15034	-0-	-2264	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12225	-0-	-5295	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	4310	-0-	-21110	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

12	67146	X	41057	-0-	-26089	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
01	51832	X	38855	-0-	-12977	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	35150	-0-	-7130	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	38630	-0-	-7002	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	37254	-0-	-6906	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36976	-0-	-4068	-0-	36976	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

12	87823	X	73350	-0-	-14473	-0-	73350	2			N	-0-					-0-
01	87823	X	68795	-0-	-19028	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	58555	-0-	-13629	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	59559	-0-	-20359	-0-	59559	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	53698	-0-	-23642	-0-	53698	2			N	-0-					-0-
05	73346	X	52842	-0-	-20504	-0-	52842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		49175	-0-	49175	49175	49175	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		47366	-0-	47366	96541	47366	2			N	-0-					-0-
02	135728	X	39187	-0-	-96541	-0-	39187	2			N	-0-					-0-
03	40933	X	40933	-0-	-0-	-0-	40933	2			N	-0-					-0-
04	47580	X	36106	-0-	-11474	-0-	36106	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	40563	-0-	-8603	-0-	40563	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

12	31868	X	27907	-0-	-3961	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	26758	-0-	-4459	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23847	-0-	-3229	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	25615	-0-	-3556	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	23710	-0-	-4400	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	23990	-0-	-3910	-0-	23990	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

12	16988	X	14621	-0-	-2367	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13794	-0-	-2791	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12116	-0-	-2864	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12591	-0-	-3994	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10113	-0-	-4827	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	9445	-0-	-5187	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

12	44857	X	38562	-0-	-6295	-0-	38562	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	36438	-0-	-8419	-0-	36438	2			N	-0-					-0-
02	38948	X	27260	-0-	-11688	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	34817	-0-	-6630	-0-	34817	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	27392	-0-	-11338	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	25967	-0-	-12597	-0-	25967	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

12	29481	X	22259	-0-	-7222	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	18468	-0-	-10610	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	16708	-0-	-9108	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	16908	-0-	-11674	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	19226	-0-	-8434	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
*05	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

12	10943	X	4157	-0-	-6786	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
04	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	19568	-0-	-4798	-0-	19568	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

12	52018	X	21596	-0-	-30422	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	44145	-0-	-7873	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
02	46984	X	27427	-0-	-19557	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	40688	-0-	-6618	-0-	40688	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	36655	-0-	-6065	-0-	36655	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	32051	-0-	-12093	-0-	32051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	10255	-0-	-7477	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
*05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53289	X	29234	-0-	-24055	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	46572	-0-	-6717	-0-	46572	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	42804	-0-	-3872	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45607	-0-	-4055	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
04	45060	X	41732	-0-	-3328	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	45459	-0-	-1940	-0-	45459	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	228	-0-	-7770	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6612	-0-	-1386	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
*05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	14547	-0-	-4301	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13908	-0-	-3116	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14364	-0-	-1043	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-					N	-0-					-0-
01	60047	X	40494	-0-	-19553	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	46582	-0-	-7178	-0-	46582	2			N	-0-					-0-
03	53103	X	46796	-0-	-6307	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	36213	-0-	-2967	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	25673	-0-	-25911	-0-	25673	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	4468	-0-	-5576	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	3733	-0-	-6311	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1124	-0-	-3196	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44857	X	23621	-0-	-21236	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
01	41943	X	38406	-0-	-3537	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
02	35924	X	32833	-0-	-3091	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	33847	-0-	-3818	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	30773	-0-	-6397	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	30290	-0-	-8119	-0-	30290	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	377	-0-	-5079	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	5374	-0-	-14001	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	11091	-0-	-6409	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16733	-0-	-2642	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
*05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3740	-0-	-5612	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	4445	-0-	-5909	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	3688	-0-	-6332	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34131	X	26683	-0-	-7448	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
01	32891	X	25979	-0-	-6912	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	23581	-0-	-4783	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	24470	-0-	-6933	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22923	-0-	-7467	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	23625	-0-	-3066	-0-	23625	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	9974	-0-	-9525	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	4256	-0-	-16545	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	1390	-0-	-17398	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	18960	X	3910	-0-	-15050	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1829	-0-	-8153	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	20811	-0-	-9166	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	17074	-0-	-9586	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	18559	-0-	-7241	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	20961	-0-	-5699	-0-	20961	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

12	6045	X	170	-0-	-5875	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	5552	-0-	-12056	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	2347	-0-	-13557	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	4038	-0-	-13570	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	41	-0-	-16999	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

12	14880	X	12659	-0-	-2221	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	8511	-0-	-6369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12378	-0-	-1417	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9639	-0-	-3681	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12138	-0-	-1564	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

12	32767	X	28592	-0-	-4175	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
01	32364	X	28040	-0-	-4324	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23951	-0-	-4777	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	23160	-0-	-4500	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	22308	-0-	-6274	-0-	22308	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1520	-0-	-244	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	5261	-0-	-1621	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5155	-0-	-642	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4604	-0-	-1286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3805	-0-	-1515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4350	-0-	-1540	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3459	-0-	-1761	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

12	10540	X	7488	-0-	-3052	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7641	-0-	-1008	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4878	-0-	-2626	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4928	-0-	-3380	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4139	-0-	-3841	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5407	-0-	-2219	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

12	48608	X	35143	-0-	-13465	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
01	48608	X	31184	-0-	-17424	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	29539	-0-	-11229	-0-	29539	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	30992	-0-	-5433	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	24948	-0-	-10302	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	27781	-0-	-7373	-0-	27781	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

12	10168	X	1037	-0-	-9131	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	2447	-0-	-5148	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	390	-0-	-6470	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

12	28334	X	25966	-0-	-2368	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	26178	-0-	-1288	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	23822	-0-	-706	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	24244	-0-	-2137	-0-	24244	2			N	-0-					-0-
04	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25521	-0-	-860	-0-	25521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
*05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62279	X	30684	-0-	-31595	-0-	30684	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	52751	-0-	-6676	-0-	52751	2			N	-0-					-0-
02	53060	X	47820	-0-	-5240	-0-	47820	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	48958	-0-	-5571	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	44820	-0-	-6240	-0-	44820	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	44131	-0-	-8817	-0-	44131	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36921	X	30120	-0-	-6801	-0-	30120	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	26419	-0-	-9138	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	16022	-0-	-14778	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	46946	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	15069	-0-	-17481	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
*05	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	26480	-0-	-3094	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	24214	-0-	-5360	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	15814	-0-	-9862	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	27825	-0-	-602	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	26313	-0-	-87	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25511	-0-	-963	-0-	25511	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	782	-0-	-11060	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	5954	-0-	-5888	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4830	-0-	-5865	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	4983	-0-	-5367	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY		4651	-0-	4651	203449	4651	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		65524	-0-	65524	268973	65524	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		65594	-0-	65594	334567	65594	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		57221	-0-	57221	391788	57221	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		46716	-0-	46716	438504	46716	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		49967	-0-	49967	488471	49967	2			N	-0-					-0-
*12	537179	X	48708	-0-	-488471	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
01	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
02	53396	X	798	-0-	-52598	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	51646	X	250	-0-	-51396	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	49980	X	-0-	-0-	-49980	-0-					N	-0-					-0-
05	48701	X	-0-	-0-	-48701	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

12	39525	X	35777	-0-	-3748	-0-	35777	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34109	-0-	-5416	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	30796	-0-	-3840	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	32899	-0-	-4549	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29820	-0-	-6300	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29388	-0-	-6386	-0-	29388	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

12	15066	X	12684	-0-	-2382	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12849	-0-	-2093	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	-0-					-0-
03	14136	X	3345	-0-	-10791	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11786	-0-	-1294	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
*05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

12	49259	X	41392	-0-	-7867	-0-	41392	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	36794	-0-	-12465	-0-	36794	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	31259	-0-	-11693	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	32489	-0-	-15065	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	23341	-0-	-16709	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	30393	-0-	-10992	-0-	30393	2			N	-0-					-0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

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

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

12	4898	X	3185	-0-	-1713	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2892	-0-	-2006	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2743	-0-	-1681	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

12	55616	X	55616	-0-	-0-	-0-	55616	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	35331	-0-	-5403	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	29664	-0-	-21940	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	32970	-0-	-24163	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	10333	-0-	-44957	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	55614	X	17134	-0-	-38480	-0-	17134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420271	X	38178	-0-	-382093	-0-	38178	2			N	-0-					-0-
01	52421	X	37928	-0-	-14493	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
02	44828	X	33760	-0-	-11068	-0-	33760	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	34245	-0-	-9806	-0-	34245	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	31417	-0-	-9383	-0-	31417	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	1585	-0-	-36607	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

12	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	8050	-0-	-5032	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	1468	-0-	-10348	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	3150	-0-	-10025	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	4191	-0-	-8984	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

12	69626	X	65929	-0-	-3697	-0-	65929	2			N	-0-					-0-
01	67177	X	36598	-0-	-30579	-0-	36598	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	25954	-0-	-35646	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	14425	-0-	-53775	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	46092	-0-	-19908	-0-	46092	2			N	-0-					-0-
05	65937	X	25257	-0-	-40680	-0-	25257	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

12	12524	X	11363	-0-	-1161	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9368	-0-	-1244	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9403	-0-	-2346	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	6940	-0-	-4430	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	6242	-0-	-5445	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

12	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	47286	X	47286	-0-	-0-	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
02	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
04	31903	X	31903	-0-	-0-	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8579	-0-	-3945	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

12	19065	X	15814	-0-	-3251	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15902	-0-	-2233	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14281	-0-	-1931	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15675	-0-	-1437	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15053	-0-	-1177	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
*05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	20167	-0-	-1409	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
01	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
02	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	15766	-0-	-4415	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17297	-0-	-2263	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17152	-0-	-3060	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

12	15066	X	12567	-0-	-2499	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12336	-0-	-2575	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10686	-0-	-1914	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10566	-0-	-2702	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10402	-0-	-2438	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8663	-0-	-3892	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

12	6572	X	5628	-0-	-944	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3699	-0-	-2209	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4457	-0-	-2084	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4198	-0-	-1444	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

12	6417	X	5227	-0-	-1190	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4198	-0-	-926	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

12	9052	X	6395	-0-	-2657	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2879	-0-	-3786	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	485	-0-	-5695	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

12	19623	X	17117	-0-	-2506	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16231	-0-	-3392	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	12180	-0-	-4256	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13971	-0-	-3854	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14468	-0-	-2272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15051	-0-	-2061	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63519	X	15698	-0-	-47821	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
01	60946	X	58476	-0-	-2470	-0-	58476	2			N	-0-					-0-
02	52276	X	43428	-0-	-8848	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
03	57877	X	43142	-0-	-14735	-0-	43142	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	46641	-0-	-9939	-0-	46641	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	44637	-0-	-13829	-0-	44637	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50406	X	45003	-0-	-5403	-0-	45003	2			N	-0-					-0-
01	46655	X	38654	-0-	-8001	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	32906	-0-	-10382	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	32332	-0-	-15594	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	32369	-0-	-14011	-0-	32369	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	32221	-0-	-12791	-0-	32221	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	10121	-0-	-946	-0-	10114	2	7	9	N	6	44	1			4
01	10385	X	7770	-0-	-2615	-0-	7766	2	4	9	N	4					8
02	9380	X	8636	-0-	-744	-0-	8621	2	15	9	N	14					22
03	10385	X	8811	-0-	-1574	-0-	8808	2	3	9	N	3					25
04	9960	X	7983	-0-	-1977	-0-	7976	2	7	9	N	6					31
05	10106	X	8216	-0-	-1890	-0-	8197	2	19	9	N	17					48

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11867	-0-	-533	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6719	-0-	-4007	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8919	-0-	-769	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11272	-0-	-601	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8980	-0-	-2510	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8124	-0-	-3749	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	4199	-0-	-9162	-0-	4199	2			N	-0-					2
01	13361	X	11758	-0-	-1603	-0-	11758	2			N	-0-					2
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12053	2	1	9	N	1	1	8			2
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					2
04	11370	X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	2			N	-0-					2
05	13361	X	11456	-0-	-1905	-0-	11456	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	4573	-0-	-3911	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6227	-0-	-4251	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7019	-0-	-3121	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7197	-0-	-3281	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	1412	-0-	-49738	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	48732	X	44270	-0-	-4462	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	40950	-0-	-1190	-0-	40950	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	44113	-0-	-2542	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	39058	-0-	-3782	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	39880	-0-	-5473	-0-	39880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342906	X	27249	-0-	-315657	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
01	39029	X	29605	-0-	-9424	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
02	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
03	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	29463	-0-	-1047	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	32100	-0-	-3922	-0-	32100	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

12	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

12	11191	X	3091	-0-	-8100	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	519	-0-	-10672	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	2764	-0-	-7400	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

12	28582	X	24900	-0-	-3682	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	23650	-0-	-4932	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	21385	-0-	-3787	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24040	-0-	-2062	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22122	-0-	-3138	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
*05	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	26195	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

12	14074	X	9783	-0-	-4291	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	9797	-0-	-4277	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6412	-0-	-5964	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	4598	-0-	-9104	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7929	-0-	-5331	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

12	12524	X	10951	-0-	-1573	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10632	-0-	-1892	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10686	-0-	-374	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3291	-0-	-7569	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6871	-0-	-4971	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15759	-0-	-578	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13974	-0-	-446	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14631	-0-	-1737	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14066	-0-	-1774	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12686	-0-	-3682	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	26961	-0-	-2582	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	24396	-0-	-4527	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	21194	-0-	-5294	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	20819	-0-	-8507	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	20112	-0-	-8268	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19657	-0-	-7313	-0-	19657	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6375	-0-	-1561	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6987	-0-	-693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4503	-0-	-3433	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

12	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	4825	-0-	-2708	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5522	-0-	-918	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3848	-0-	-3052	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	167	-0-	-6436	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
12	460037	X	-0-	-0-	-460037	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	78756	X	78756	-0-	-0-	-0-	78756	2			N	-0-					-0-
04	82317	X	82317	-0-	-0-	-0-	82317	2			N	-0-					-0-
*05	71049	X	71049	-0-	-0-	-0-	71049	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

12	16275	X	12268	-0-	-4007	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	11855	-0-	-4420	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	9536	-0-	-5164	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	11381	-0-	-4739	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
*05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	10272	-0-	-6251	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	5885	-0-	-9039	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	7586	-0-	-8937	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	6440	-0-	-9550	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	3201	-0-	-13322	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29791	X	26932	-0-	-2859	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27521	-0-	-2270	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	24372	-0-	-2144	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22985	-0-	-5907	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	25152	-0-	-1638	-0-	25152	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25504	-0-	-2024	-0-	25504	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

12	9207	X	8424	-0-	-783	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4929	-0-	-3286	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5657	-0-	-867	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4597	-0-	-3835	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	1695	-0-	-6465	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2631	-0-	-5801	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

12	15469	X	9147	-0-	-6322	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	7293	-0-	-8176	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	8823	-0-	-5149	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10103	-0-	-4653	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	8448	-0-	-5832	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9163	-0-	-602	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

12	124620	X	36391	-0-	-88229	-0-	36391	2			N	-0-					-0-
01	124620	X	100301	-0-	-24319	-0-	100301	2			N	-0-					-0-
02	112560	X	89315	-0-	-23245	-0-	89315	2			N	-0-					-0-
03	98681	X	98681	-0-	-0-	-0-	98681	2			N	-0-					-0-
04	97080	X	88505	-0-	-8575	-0-	88505	2			N	-0-					-0-
05	100316	X	85625	-0-	-14691	-0-	85625	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

12	12772	X	794	-0-	-11978	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	4404	-0-	-8368	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	8088	-0-	-3448	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4949	-0-	-1981	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6507	-0-	-2452	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

12	82088	X	41199	-0-	-40889	-0-	41199	2			N	-0-					-0-
01	82088	X	59919	-0-	-22169	-0-	59919	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	48464	-0-	-25680	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	50114	-0-	-31974	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	57990	X	44570	-0-	-13420	-0-	44570	2			N	-0-					-0-
05	59923	X	45149	-0-	-14774	-0-	45149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	1089	-0-	-6041	-0-	1061	2	28	9	N	25	11	1			20
01	6231	X	3722	-0-	-2509	-0-	3685	2	37	9	N	34	2	8			52
02	4676	X	1866	-0-	-2810	-0-	1858	2	8	9	N	7	1	8			58
03	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2633	2	8	9	N	7	42	1	1	8	22
04	3600	X	858	-0-	-2742	-0-	855	2	3	9	N	3					25
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	N	7					32

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

12	42222	X	29116	-0-	-13106	-0-	29116	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	23808	-0-	-8680	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	25270	-0-	-4074	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	23429	-0-	-5680	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	22905	-0-	-5265	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	18524	-0-	-10585	-0-	18524	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

12	18848	X	15546	-0-	-3302	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	11524	-0-	-7324	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14143	-0-	-1173	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13188	-0-	-3769	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12174	-0-	-4236	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	10488	-0-	-5167	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

12	11346	X	6505	-0-	-4841	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	5973	-0-	-4350	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8463	-0-	-189	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5848	-0-	-3173	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7029	-0-	-2333	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

12	39525	X	35423	-0-	-4102	-0-	35423	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	8910	-0-	-30615	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	-0-	-0-	-35700	-0-					N	-0-					-0-
03	35433	X	10610	-0-	-24823	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	8198	-0-	-26092	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

12	122202	X	89562	-0-	-32640	-0-	89562	2			N	-0-					-0-
01	122202	X	90017	-0-	-32185	-0-	90017	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	73771	-0-	-36605	-0-	73771	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	76445	-0-	-45664	-0-	76445	2			N	-0-					-0-
04	91470	X	69842	-0-	-21628	-0-	69842	2			N	-0-					-0-
05	90024	X	65676	-0-	-24348	-0-	65676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98270	X	82045	-0-	-16225	-0-	82045	2			N	-0-					-0-
01	98270	X	83253	-0-	-15017	-0-	83253	2			N	-0-					-0-
02	85092	X	72981	-0-	-12111	-0-	72981	2			N	-0-					-0-
03	94209	X	77682	-0-	-16527	-0-	77682	2			N	-0-					-0-
04	80580	X	73742	-0-	-6838	-0-	73742	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	74163	-0-	-9103	-0-	74163	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10253	-0-	-938	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9374	-0-	-1817	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6890	-0-	-3218	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	1874	-0-	-9131	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6614	-0-	-4036	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	860	-0-	-9401	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	16435	-0-	-5482	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	14989	-0-	-6928	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	13989	-0-	-5303	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	15269	-0-	-5253	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	14350	-0-	-5510	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15178	-0-	-1252	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	14099	-0-	-4098	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15607	-0-	-2590	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13686	-0-	-1614	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13738	-0-	-2320	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59427	X	42841	-0-	-16586	-0-	42841	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	40470	-0-	-18957	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	35866	-0-	-14674	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	36868	-0-	-9632	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	33248	-0-	-9862	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	32659	-0-	-10183	-0-	32659	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8418	-0-	-1161	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8809	-0-	-925	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5446	-0-	-3734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7492	-0-	-1312	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32643	X	23135	-0-	-9508	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22567	-0-	-5853	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	19956	-0-	-11509	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	17798	-0-	-12652	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21338	-0-	-3648	-0-	21338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	192	-0-	-5576	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
*05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4589	-0-	-1394	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4646	-0-	-1337	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4932	-0-	-472	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3722	-0-	-1558	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4170	-0-	-1286	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37479	X	36333	-0-	-1146	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	36048	-0-	-3446	-0-	36048	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	31386	-0-	-4286	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	32132	-0-	-7362	-0-	32132	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	32814	-0-	-5166	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	182	-0-	-36150	-0-	182	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71424	X	32635	-0-	-38789	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	58459	-0-	-12965	-0-	58459	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	51175	-0-	-13337	-0-	51175	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	55304	-0-	-6479	-0-	55304	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	52441	-0-	-4139	-0-	52441	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	52618	-0-	-5848	-0-	52618	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126077	X	38233	-0-	-87844	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
01	125891	X	111691	-0-	-14200	-0-	111691	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	104258	-0-	-294	-0-	104258	2			N	-0-					-0-
03	104690	X	104690	-0-	-0-	-0-	104690	2			N	-0-					-0-
04	108090	X	100544	-0-	-7546	-0-	100544	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	96658	-0-	-18786	-0-	96658	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8814	-0-	-579	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8041	-0-	-247	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8515	-0-	-185	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8366	-0-	-624	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50158	X	15836	-0-	-34322	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
01	48081	X	39168	-0-	-8913	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	40012	X	34926	-0-	-5086	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	36738	-0-	-3934	-0-	36738	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	33492	-0-	-4398	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33251	-0-	-5902	-0-	33251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	17939	-0-	-3017	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	17157	-0-	-3799	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17274	-0-	-590	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17032	-0-	-2746	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17194	-0-	-1016	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17909	-0-	-1218	-0-	17909	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

12	16151	X	14405	-0-	-1746	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13973	-0-	-1992	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12508	-0-	-1912	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13113	-0-	-1302	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	24990	-0-	-4832	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	21999	-0-	-6197	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	23063	-0-	-8154	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	21419	-0-	-8791	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	20666	-0-	-10551	-0-	20666	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		20240	-0-	20240	20240	20240	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33697	X	29579	-0-	-4118	-0-	29579	2			N	-0-					-0-
01	33325	X	29362	-0-	-3963	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24566	-0-	-4022	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	26528	-0-	-4596	-0-	26528	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	26322	-0-	-2508	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	25083	-0-	-4491	-0-	25083	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	1111	-0-	-7631	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	341	-0-	-7555	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

12	0	W	21529	-0-	21529	743534	21529	2			N	-0-					-0-
01	796602	X	53068	-0-	-743534	-0-	53068	2			N	-0-					-0-
02	61320	X	43308	-0-	-18012	-0-	43308	2			N	-0-					-0-
03	51274	X	45080	-0-	-6194	-0-	45080	2			N	-0-					-0-
04	51360	X	41319	-0-	-10041	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
05	53072	X	39406	-0-	-13666	-0-	39406	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

12	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-
01	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	2			N	-0-					-0-
02	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	66134	2			N	-0-					-0-
03	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	31439	-0-	-2431	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
*05	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	52843	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

12	19530	X	17922	-0-	-1608	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14837	-0-	-4693	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	12686	-0-	-4954	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13250	-0-	-5784	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11561	-0-	-6139	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	11469	-0-	-6449	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

12	59334	X	38110	-0-	-21224	-0-	38110	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	52954	-0-	-2567	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
02	49028	X	45101	-0-	-3927	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	45426	-0-	-6654	-0-	45426	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	41735	-0-	-9505	-0-	41735	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	40782	-0-	-12166	-0-	40782	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

12	11563	X	10956	-0-	-607	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10123	-0-	-1440	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8398	-0-	-2354	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9832	-0-	-1688	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798	X	25244	-0-	-7554	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	21281	-0-	-10153	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	21802	-0-	-3902	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	22166	-0-	-6292	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	16683	-0-	-7737	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21859	-0-	-3375	-0-	21859	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4573	-0-	-1255	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2813	-0-	-2115	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3766	-0-	-1256	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	13790	-0-	-7941	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	13239	-0-	-8492	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13416	-0-	-2348	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15019	-0-	-2434	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	10959	-0-	-5931	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	8986	-0-	-5863	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

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

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		64785	-0-	64785	64785	64785	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		93686	-0-	93686	158471	93686	2			N	-0-					-0-
02	236457	X	77986	-0-	-158471	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
03	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	80775	2			N	-0-					-0-
04	90660	X	70050	-0-	-20610	-0-	70050	2			N	-0-					-0-
05	93682	X	65870	-0-	-27812	-0-	65870	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6798	2	29	9	N	26	42	1			23
01	7471	X	5153	-0-	-2318	-0-	5121	2	32	9	N	29					52
02	6748	X	1619	-0-	-5129	-0-	1597	2	22	9	N	20					72
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7575	2	18	9	N	16	50	1			38
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	2	12	9	N	11					49
*05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8197	2	2	9	N	2					51

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	22036	-0-	-1121	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20364	-0-	-2793	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17755	-0-	-3161	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16546	-0-	-5495	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	11900	-0-	-9430	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	9677	-0-	-12364	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	16082	-0-	-4192	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15913	-0-	-3059	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15198	-0-	-566	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16204	-0-	-629	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	18424	-0-	-2625	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	16126	-0-	-2886	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17119	-0-	-1661	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
*05	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	16237	-0-	-7137	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	19504	-0-	-2382	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	14703	-0-	-3693	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20020	-0-	-347	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12643	-0-	-6227	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
*05	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	15403	-0-	-903	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14139	-0-	-1485	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13004	-0-	-1108	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13763	-0-	-1644	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12949	-0-	-1961	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12885	-0-	-2522	-0-	12885	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63426	X	17931	-0-	-45495	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55463	-0-	-7963	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
02	54152	X	33435	-0-	-20717	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	51422	-0-	-5463	-0-	51422	2			N	-0-					-0-
04	53670	X	40030	-0-	-13640	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	32551	-0-	-22908	-0-	32551	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	29249	-0-	-1224	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	24747	-0-	-4093	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	25845	-0-	-9061	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	24130	-0-	-9650	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	23637	-0-	-11269	-0-	23637	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3413	2	11	9	N	10	10	1			5
01	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	3951	2	12	9	N	11					16
02	4172	X	2150	-0-	-2022	-0-	2139	2	11	9	N	10					26
03	4619	X	3113	-0-	-1506	-0-	3104	2	9	9	N	8	20	1			14
04	3840	X	501	-0-	-3339	-0-	493	2	8	9	N	7					21
05	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	2414	2	2	9	N	2					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43338	X	23026	-0-	-20312	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	28511	-0-	-13401	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	8698	-0-	-29158	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	21150	-0-	-15840	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
*05	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

12	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	48820	-0-	-10452	-0-	48820	2			N	-0-					-0-
02	55454	X	55454	-0-	-0-	-0-	55454	2			N	-0-					-0-
03	65410	X	58463	-0-	-6947	-0-	58463	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	56727	-0-	-6573	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
05	65410	X	56751	-0-	-8659	-0-	56751	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

12	53072	X	39618	-0-	-13454	-0-	39618	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	38711	-0-	-8440	-0-	38711	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	32274	-0-	-9222	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	37346	-0-	-5775	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	34750	-0-	-5390	-0-	34750	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	35160	-0-	-4458	-0-	35160	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	70199	X	70199	-0-	-0-	-0-	70199	2			N	-0-					-0-
02	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	176740	2			N	-0-					-0-
03	120205	X	120205	-0-	-0-	-0-	120205	2			N	-0-					-0-
04	108223	X	108223	-0-	-0-	-0-	108223	2			N	-0-					-0-
05	195672	X	91058	-0-	-104614	-0-	91058	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119040	X	53109	-0-	-65931	-0-	53109	2			N	-0-					-0-
01	112468	X	94275	-0-	-18193	-0-	94275	2			N	-0-					-0-
02	97076	X	85811	-0-	-11265	-0-	85811	2			N	-0-					-0-
03	101308	X	71540	-0-	-29768	-0-	71540	2			N	-0-					-0-
04	91230	X	53526	-0-	-37704	-0-	53526	2			N	-0-					-0-
05	95015	X	83554	-0-	-11461	-0-	83554	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

12	36952	X	33493	-0-	-3459	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
01	36952	X	30563	-0-	-6389	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	17249	-0-	-15147	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30834	-0-	-4909	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27852	-0-	-6198	-0-	27852	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	26265	-0-	-7215	-0-	26265	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7554	-0-	-3017	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8644	-0-	-3088	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9189	-0-	-3800	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10886	-0-	-1684	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
*05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

12	19654	X	16211	-0-	-3443	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	14545	-0-	-5698	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15463	-0-	-2821	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	13393	-0-	-6850	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	13076	-0-	-5014	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13062	-0-	-4050	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

12	56079	X	6054	-0-	-50025	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51734	-0-	-2547	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
02	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	45981	-0-	-1573	-0-	45981	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	38953	-0-	-11117	-0-	38953	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	39805	-0-	-11934	-0-	39805	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

12	26102	X	17086	-0-	-9016	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	18247	-0-	-7855	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	17086	-0-	-6014	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	13115	-0-	-8182	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	1728	-0-	-15942	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

12	10509	X	10112	-0-	-397	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8128	-0-	-2652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8489	-0-	-3446	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7828	-0-	-3722	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9490	-0-	-616	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181753	X	80506	-0-	-101247	-0-	80506	2			N	-0-					-0-
01	181753	X	80010	-0-	-101743	-0-	80010	2			N	-0-					-0-
02	164164	X	59336	-0-	-104828	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
03	109957	X	50461	-0-	-59496	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
04	94500	X	47911	-0-	-46589	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
05	80507	X	48070	-0-	-32437	-0-	48070	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	11484	-0-	-5194	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	11049	-0-	-5629	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39587	X	36213	-0-	-3374	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	33013	-0-	-6233	-0-	33013	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	31008	-0-	-2116	-0-	31008	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	33937	-0-	-2736	-0-	33937	2			N	-0-					-0-
04	35040	X	31881	-0-	-3159	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32256	-0-	-3952	-0-	32256	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	8804	-0-	-2573	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9827	-0-	-1767	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7820	-0-	-2652	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10891	-0-	-703	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10365	-0-	-255	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
*05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9817	-0-	-1157	-0-	9725	2	92	9	N	84	104	1			19
01	11253	X	8910	-0-	-2343	-0-	8808	2	102	9	N	93	74	1			38
02	10164	X	8933	-0-	-1231	-0-	8821	2	112	9	N	102	64	1			76
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	9544	2	102	9	N	93	134	1			35
04	9510	X	6918	-0-	-2592	-0-	6838	2	80	9	N	73	72	1			36
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	57	73	1			20

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	16082	-0-	-3479	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15772	-0-	-2425	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13989	-0-	-2083	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15899	-0-	-190	-0-	15899	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	9502	-0-	-1720	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9087	-0-	-1577	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2844	-0-	-6172	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	679	-0-	-9303	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	486	-0-	-8964	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	103	-0-	-9414	-0-	103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101649	X	37694	-0-	-63955	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
01	97092	X	78741	-0-	-18351	-0-	78741	2			N	-0-					-0-
02	78260	X	71739	-0-	-6521	-0-	71739	2			N	-0-					-0-
03	79205	X	74731	-0-	-4474	-0-	74731	2			N	-0-					-0-
04	76200	X	68856	-0-	-7344	-0-	68856	2			N	-0-					-0-
05	79422	X	68768	-0-	-10654	-0-	68768	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

12	54746	X	30629	-0-	-24117	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
01	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
02	44632	X	4810	-0-	-39822	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					N	-0-					-0-
04	51540	X	44453	-0-	-7087	-0-	44453	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	33201	-0-	-20057	-0-	33201	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

12	43958	X	37200	-0-	-6758	-0-	37200	2			N	-0-					-0-
01	43958	X	32131	-0-	-11827	-0-	32131	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	32054	-0-	-7650	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31620	-0-	-9300	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	26613	-0-	-12987	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	28931	-0-	-8269	-0-	28931	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

12	8463	X	2180	-0-	-6283	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	882	-0-	-7581	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

12	87358	X	67248	-0-	-20110	-0-	67248	2			N	-0-					-0-
01	87358	X	74620	-0-	-12738	-0-	74620	2			N	-0-					-0-
02	78904	X	63747	-0-	-15157	-0-	63747	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	64737	-0-	-21567	-0-	64737	2			N	-0-					-0-
04	72210	X	14268	-0-	-57942	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	74617	X	51509	-0-	-23108	-0-	51509	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

12	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9750	-0-	-3115	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	7720	-0-	-3564	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10865	-0-	-481	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10043	-0-	-547	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10370	-0-	-511	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

12	55131	X	55131	-0-	-0-	-0-	55131	2			N	-0-					-0-
01	60636	X	54142	-0-	-6494	-0-	54142	2			N	-0-					-0-
02	54768	X	46188	-0-	-8580	-0-	46188	2			N	-0-					-0-
03	60636	X	46423	-0-	-14213	-0-	46423	2			N	-0-					-0-
04	57210	X	47134	-0-	-10076	-0-	47134	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	46136	-0-	-8982	-0-	46136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41788	X	26963	-0-	-14825	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	31912	-0-	-8078	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	28880	-0-	-7240	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	29568	-0-	-7539	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	26644	-0-	-9266	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	26235	-0-	-5726	-0-	26235	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9130	-0-	-77	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7793	-0-	-1662	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6467	-0-	-2521	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	6943	-0-	-2687	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6570	-0-	-2575	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	13019	-0-	-2047	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11782	-0-	-2323	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6604	-0-	-4848	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10071	-0-	-2949	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8093	-0-	-4507	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11074	-0-	-1946	-0-	11074	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032	X	22255	-0-	-4777	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	22872	-0-	-4160	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	19453	-0-	-4963	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20796	-0-	-4128	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	16640	-0-	-6238	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	1003	-0-	-37654	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	25780	-0-	-10893	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	27348	-0-	-3312	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27869	-0-	-3410	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
04	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	23876	-0-	-6411	-0-	23876	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11795	-0-	-2465	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13153	-0-	-595	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12094	-0-	-4212	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	8467	-0-	-7313	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	4430	-0-	-11876	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		73380	-0-	73380	73380	73380	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		67537	-0-	67537	140917	67537	2			N	-0-					-0-
02	199274	X	58357	-0-	-140917	-0-	58357	2			N	-0-					-0-
03	62156	X	62156	-0-	-0-	-0-	62156	2			N	-0-					-0-
04	71010	X	54716	-0-	-16294	-0-	54716	2			N	-0-					-0-
05	73377	X	54421	-0-	-18956	-0-	54421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40951	X	28643	-0-	-12308	-0-	28643	2			N	-0-					-0-
01	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	2			N	-0-					-0-
02	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
03	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	32512	-0-	-9068	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
05	42966	X	31033	-0-	-11933	-0-	31033	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

12	18166	X	12903	-0-	-5263	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	8656	-0-	-6596	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9310	-0-	-1302	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11345	-0-	-1551	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9453	-0-	-3443	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

12	34317	X	19198	-0-	-15119	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	19370	-0-	-12374	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	15377	-0-	-10355	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19618	-0-	-7445	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	16438	-0-	-7622	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	9579	-0-	-9796	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

12	48732	X	39949	-0-	-8783	-0-	39949	2			N	-0-					-0-
01	48732	X	40675	-0-	-8057	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	33608	-0-	-10408	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
03	46128	X	37410	-0-	-8718	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35250	-0-	-4110	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34283	-0-	-6389	-0-	34283	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

12	124496	X	53686	-0-	-70810	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
01	121272	X	100161	-0-	-21111	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
02	103992	X	85527	-0-	-18465	-0-	85527	2			N	-0-					-0-
03	109709	X	84577	-0-	-25132	-0-	84577	2			N	-0-					-0-
04	96930	X	46665	-0-	-50265	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	99866	-0-	-295	-0-	99866	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

12	13826	X	7351	-0-	-6475	-0-	7318	2	33	9	N	30	29	1			17
01	13826	X	7368	-0-	-6458	-0-	7334	2	34	9	N	31	29	1			19
02	12488	X	7074	-0-	-5414	-0-	7052	2	22	9	N	20	28	1			11
03	12245	X	7850	-0-	-4395	-0-	7826	2	24	9	N	22	27	1			6
04	9960	X	8349	-0-	-1611	-0-	8337	2	12	9	N	11					17
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9302	2	11	9	N	10	23	1			4

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

12	56916	X	46874	-0-	-10042	-0-	46874	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	41026	-0-	-14681	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-					-0-
03	50406	X	-0-	-0-	-50406	-0-					N	-0-					-0-
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					N	-0-					-0-
05	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	981	-0-	-4258	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	992	X	183	-0-	-809	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	12	-0-	-1135	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

12	26133	X	14284	-0-	-11849	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	14505	-0-	-11628	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	12511	-0-	-11093	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	13156	-0-	-12977	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	13399	-0-	-11891	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12313	-0-	-2195	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

12	6076	X	2392	-0-	-3684	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4833	-0-	-1227	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4835	-0-	-1675	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

12	21173	X	19370	-0-	-1803	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	18310	-0-	-2584	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	15974	-0-	-2590	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	17156	-0-	-2901	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	13449	-0-	-5961	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14711	-0-	-4664	-0-	14711	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

12	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7389	-0-	-1632	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6623	-0-	-1273	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7232	-0-	-1107	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6942	-0-	-948	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6985	-0-	-982	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

12	73222	X	26977	-0-	-46245	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
01	71300	X	67398	-0-	-3902	-0-	67398	2			N	-0-					-0-
02	66136	X	57155	-0-	-8981	-0-	57155	2			N	-0-					-0-
03	73222	X	59617	-0-	-13605	-0-	59617	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	53821	-0-	-17039	-0-	53821	2			N	-0-					-0-
05	67394	X	53835	-0-	-13559	-0-	53835	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

12	50437	X	46960	-0-	-3477	-0-	46960	2			N	-0-					-0-
01	50437	X	26557	-0-	-23880	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	13286	-0-	-30366	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	42355	-0-	-4610	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
*04	45450	X	178	-0-	-45272	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	41824	-0-	-5141	-0-	41824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83421	X	52600	-0-	-30821	-0-	52600	2			N	-0-					-0-
01	73284	X	55708	-0-	-17576	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
02	59864	X	49689	-0-	-10175	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
03	66278	X	51394	-0-	-14884	-0-	51394	2			N	-0-					-0-
04	60180	X	49349	-0-	-10831	-0-	49349	2			N	-0-					-0-
05	55707	X	47795	-0-	-7912	-0-	47795	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		22876	-0-	22876	22876	22876	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15291	-0-	15291	38167	15291	2			N	-0-					-0-
02	65464	X	27297	-0-	-38167	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
03	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22533	-0-	-10527	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	22084	-0-	-8141	-0-	22084	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					-0-
01	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*05	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	53000	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4203	-0-	-1749	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	976	-0-	-4400	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	25025	-0-	-3247	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	24485	-0-	-3787	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21806	-0-	-2358	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	23150	-0-	-2208	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23860	-0-	-1157	-0-	23860	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85901	X	23195	-0-	-62706	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
01	61393	X	61393	-0-	-0-	-0-	61393	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	26441	-0-	-27739	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	7088	-0-	-52897	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	55176	-0-	-4224	-0-	55176	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	49921	-0-	-11459	-0-	49921	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

12	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	1558	-0-	-13030	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	9913	-0-	-6238	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12088	-0-	-3542	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11424	-0-	-4727	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

12	44113	X	38710	-0-	-5403	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	35801	-0-	-8312	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30801	-0-	-9043	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	32709	-0-	-8180	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	28349	-0-	-10831	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	26945	-0-	-11774	-0-	26945	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

12	21390	X	19910	-0-	-1480	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19389	-0-	-2001	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	17450	-0-	-1114	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18622	-0-	-1931	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18427	-0-	-833	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18694	-0-	-1208	-0-	18694	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

12	64404	X	64404	-0-	-0-	-0-	64404	2			N	-0-					-0-
01	85157	X	61612	-0-	-23545	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
02	76916	X	53516	-0-	-23400	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	55872	-0-	-29285	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
04	65070	X	48764	-0-	-16306	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	49443	-0-	-14975	-0-	49443	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

12	23374	X	13178	-0-	-10196	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	17693	-0-	-5681	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	10074	-0-	-7056	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	5281	-0-	-16512	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

12	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	3802	-0-	-9063	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	323	-0-	-11297	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	704	-0-	-12161	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31856	-0-	31856	31856	31856	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8051	-0-	8051	39907	8051	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	581	-0-	-39907	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12005	-0-	-16075	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	8606	-0-	-20410	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

12	116219	X	74897	-0-	-41322	-0-	74897	2			N	-0-					-0-
01	105307	X	72307	-0-	-33000	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
02	95116	X	59188	-0-	-35928	-0-	59188	2			N	-0-					-0-
03	99696	X	63512	-0-	-36184	-0-	63512	2			N	-0-					-0-
04	76170	X	55709	-0-	-20461	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
05	74896	X	55936	-0-	-18960	-0-	55936	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

12	216870	X	16566	-0-	-200304	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	13943	-0-	-5804	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	7970	-0-	-9866	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
04	18480	X	13642	-0-	-4838	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11566	-0-	-4988	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

12	30318	X	19263	-0-	-11055	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17365	-0-	-12953	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	14376	-0-	-8892	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	19794	-0-	-5967	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19366	-0-	-5564	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15339	-0-	-3912	-0-	15339	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

12	20274	X	13465	-0-	-6809	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	12450	-0-	-7824	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	9003	-0-	-9309	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	10619	-0-	-6896	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	9820	-0-	-4400	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10090	-0-	-3364	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

12	53258	X	31196	-0-	-22062	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
01	59329	X	59329	-0-	-0-	-0-	59329	2			N	-0-					-0-
02	50115	X	50115	-0-	-0-	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
03	52663	X	52663	-0-	-0-	-0-	52663	2			N	-0-					-0-
04	55560	X	46434	-0-	-9126	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	45687	-0-	-11725	-0-	45687	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

12	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
01	51336	X	2682	-0-	-48654	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	26188	-0-	-22280	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	34806	-0-	-18855	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					N	-0-					-0-
*05	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	39273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	2394	-0-	-19864	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	1512	-0-	-18669	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	1116	-0-	-14816	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	673	-0-	-14548	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	183	-0-	-6597	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	39	-0-	-2348	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61473	X	27737	-0-	-33736	-0-	27737	2			N	-0-					-0-
01	56699	X	46043	-0-	-10656	-0-	46043	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	39543	-0-	-9093	-0-	39543	2			N	-0-					-0-
03	48639	X	42042	-0-	-6597	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	39427	-0-	-5123	-0-	39427	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	39555	-0-	-6480	-0-	39555	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95201	X	54451	-0-	-40750	-0-	54451	2			N	-0-					-0-
01	95201	X	38894	-0-	-56307	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					N	-0-					-0-
03	95201	X	-0-	-0-	-95201	-0-					N	-0-					-0-
04	92130	X	63939	-0-	-28191	-0-	63939	2			N	-0-					-0-
*05	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	64857	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		75223	-0-	75223	75223	75223	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		74169	-0-	74169	149392	74169	2			N	-0-					-0-
02	212197	X	62805	-0-	-149392	-0-	62805	2			N	-0-					-0-
03	67554	X	67554	-0-	-0-	-0-	67554	2			N	-0-					-0-
04	73950	X	61972	-0-	-11978	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
05	75237	X	60025	-0-	-15212	-0-	60025	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	90666	-0-	90666	90666	90666	2			N	-0-					-0-
08	0	W	100746	-0-	100746	191412	100746	2			N	-0-					-0-
09	0	W	81311	-0-	81311	272723	81311	2			N	-0-					-0-
*10	346701	X	73978	-0-	-272723	-0-	73978	2			N	-0-					-0-
11	97500	X	63677	-0-	-33823	-0-	63677	2			N	-0-					-0-
12	100750	X	61554	-0-	-39196	-0-	61554	2			N	-0-					-0-
01	100750	X	39519	-0-	-61231	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
02	75880	X	-0-	-0-	-75880	-0-					N	-0-					-0-
03	73966	X	36196	-0-	-37770	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
04	63690	X	54169	-0-	-9521	-0-	54169	2			N	-0-					-0-
05	61566	X	52298	-0-	-9268	-0-	52298	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9225	-0-	-1811	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5867	-0-	-4332	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45849	X	37679	-0-	-8170	-0-	37679	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	504	-0-	-45345	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	3966	-0-	-41590	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	5429	-0-	-45008	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	17331	-0-	-31479	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	7457	-0-	-30208	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

12	84537	X	74800	-0-	-9737	-0-	74800	2			N	-0-					-0-
01	84537	X	73273	-0-	-11264	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
02	76356	X	54949	-0-	-21407	-0-	54949	2			N	-0-					-0-
03	81592	X	66424	-0-	-15168	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	66593	-0-	-8167	-0-	66593	2			N	-0-					-0-
05	74803	X	66772	-0-	-8031	-0-	66772	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

12	46593	X	36067	-0-	-10526	-0-	36067	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	33463	-0-	-11859	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	30556	-0-	-7356	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	31335	-0-	-7384	-0-	31335	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	22202	-0-	-13768	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	27294	-0-	-8759	-0-	27294	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		25734	-0-	25734	25734	25734	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41648	-0-	41648	67382	41648	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

12	9517	X	5896	-0-	-3621	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

12	47988	X	40843	-0-	-7145	-0-	40843	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	36111	-0-	-11443	-0-	36111	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	23392	-0-	-16284	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
04	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
*05	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	48131	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

12	66960	X	58506	-0-	-8454	-0-	58506	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	54458	-0-	-6364	-0-	54458	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	47505	-0-	-7431	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	47326	-0-	-13496	-0-	47326	2			N	-0-					-0-
04	58770	X	47023	-0-	-11747	-0-	47023	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	48336	-0-	-10161	-0-	48336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-	5786	2	4	9	N	4	9	1			7
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7413	2	4	9	N	4					11
02	6300	X	4730	-0-	-1570	-0-	4726	2	4	9	N	4					15
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8398	2	4	9	N	4	10	1			9
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11994	2	7	9	N	6					15
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6488	2	7	9	N	6					21

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

12	13206	X	12451	-0-	-755	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11982	-0-	-1224	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11442	-0-	-262	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11853	-0-	-764	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11578	-0-	-632	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

12	16523	X	14294	-0-	-2229	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13758	-0-	-2765	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	11970	-0-	-2282	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11903	-0-	-3535	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	11791	-0-	-2819	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12105	-0-	-2186	-0-	12105	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

12	16337	X	16313	-0-	-24	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16002	-0-	-614	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14253	-0-	-755	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15221	-0-	-1395	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13939	-0-	-1841	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13998	-0-	-2308	-0-	13998	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

12	33077	X	29454	-0-	-3623	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	29614	-0-	-3122	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23180	-0-	-2860	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26144	-0-	-3306	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	23110	-0-	-5540	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	24188	-0-	-5417	-0-	24188	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

12	17019	X	12426	-0-	-4593	-0-	12420	2	6	9	N	5					39
01	15996	X	11367	-0-	-4629	-0-	11360	2	7	9	N	6	33	1	1	8	11
02	14448	X	11501	-0-	-2947	-0-	11495	2	6	9	N	5					16
03	15996	X	4344	-0-	-11652	-0-	4338	2	6	9	N	5	1	8			20
04	12210	X	6400	-0-	-5810	-0-	6397	2	3	9	N	3					23
05	12741	X	9083	-0-	-3658	-0-	9079	2	4	9	N	4					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

12	22940	X	18743	-0-	-4197	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	15823	-0-	-7117	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18333	-0-	-343	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
*05	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81158	X	41514	-0-	-39644	-0-	41514	2			N	-0-					-0-
01	81158	X	41196	-0-	-39962	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	42205	-0-	-14831	-0-	42205	2			N	-0-					-0-
*03	51739	X	37065	-0-	-14674	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	36091	-0-	-4079	-0-	36091	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	34800	-0-	-11917	-0-	34800	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

12	72075	X	28244	-0-	-43831	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
01	72075	X	57535	-0-	-14540	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	50473	-0-	-9699	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51680	-0-	-11157	-0-	51680	2			N	-0-					-0-
04	55680	X	47651	-0-	-8029	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	45355	-0-	-12181	-0-	45355	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

12	48515	X	48515	-0-	-0-	-0-	48515	2			N	-0-					-0-
01	43175	X	43175	-0-	-0-	-0-	43175	2			N	-0-					-0-
02	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
03	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	2			N	-0-					-0-
04	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
*05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	31329	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

12	15965	X	13078	-0-	-2887	-0-	13064	2	14	9	N	13	54	1			24
01	15965	X	12230	-0-	-3735	-0-	12218	2	12	9	N	11	1	8			34
02	14420	X	10218	-0-	-4202	-0-	10205	2	13	9	N	12					46
03	15283	X	10942	-0-	-4341	-0-	10928	2	14	9	N	13	37	1			22
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16730	2	4	9	N	4					26
05	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12953	2	12	9	N	11					37

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

12	34596	X	28360	-0-	-6236	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	30956	-0-	-2710	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	26912	-0-	-2656	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	28147	-0-	-4093	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	25021	-0-	-6179	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28296	-0-	-2673	-0-	28296	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

12	11501	X	2719	-0-	-8782	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	7953	-0-	-3300	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	10400	-0-	-853	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6045	-0-	-4575	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

12	28086	X	26840	-0-	-1246	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	26050	-0-	-2687	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	21634	-0-	-4462	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	23665	-0-	-5227	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22782	-0-	-5178	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24806	-0-	-2040	-0-	24806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9211	-0-	-1174	-0-	9208	2	3	9	N	3					20
01	9951	X	8279	-0-	-1672	-0-	8276	2	3	9	N	3	19	1			4
02	9324	X	6799	-0-	-2525	-0-	6796	2	3	9	N	3					7
03	10323	X	5675	-0-	-4648	-0-	5672	2	3	9	N	3					10
04	9990	X	5203	-0-	-4787	-0-	5202	2	1	9	N	1					11
05	9207	X	7888	-0-	-1319	-0-	7885	2	3	9	N	3					14

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

12	16120	X	15773	-0-	-347	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13772	-0-	-564	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14610	-0-	-1169	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13658	-0-	-2121	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

12	45012	X	34536	-0-	-10476	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
01	45012	X	33626	-0-	-11386	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	29001	-0-	-7203	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	30945	-0-	-7867	-0-	30945	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	28398	-0-	-7872	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	28602	-0-	-5932	-0-	28602	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

12	59117	X	30875	-0-	-28242	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
01	55676	X	53200	-0-	-2476	-0-	53200	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	44814	-0-	-3542	-0-	44814	2			N	-0-					-0-
03	49228	X	48403	-0-	-825	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	44847	-0-	-6633	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	44312	-0-	-8884	-0-	44312	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

12	40796	X	37926	-0-	-2870	-0-	37926	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	31855	-0-	-8941	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	30537	-0-	-6311	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	27637	-0-	-11857	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	25127	-0-	-13093	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	25305	-0-	-12608	-0-	25305	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

12	39091	X	31351	-0-	-7740	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	17352	-0-	-21739	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
02	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	24888	-0-	-6453	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					-0-
05	31341	X	8479	-0-	-22862	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	46226	-0-	-1421	-0-	46226	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	39307	-0-	-4930	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	27707	-0-	-15329	-0-	27707	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	28939	-0-	-18708	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	46110	X	28587	-0-	-17523	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	28351	-0-	-17870	-0-	28351	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

12	26102	X	19298	-0-	-6804	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	18048	-0-	-4954	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	15532	-0-	-4068	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15950	-0-	-2740	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16248	-0-	-3065	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

12	41571	X	37225	-0-	-4346	-0-	37225	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	35475	-0-	-5693	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	30867	-0-	-4777	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	34719	-0-	-4155	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31993	-0-	-5177	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	33115	-0-	-4116	-0-	33115	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

12	78616	X	39596	-0-	-39020	-0-	39596	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	43543	-0-	-35073	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
02	56364	X	46270	-0-	-10094	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
*03	54157	X	39634	-0-	-14523	-0-	39634	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	41583	-0-	-567	-0-	41583	2			N	-0-					-0-
05	51243	X	40075	-0-	-11168	-0-	40075	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
*05	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

12	11997	X	562	-0-	-11435	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

12	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10310	-0-	-918	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11396	-0-	-849	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10826	-0-	-784	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8807	-0-	-1547	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7063	-0-	-2289	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		72680	-0-	72680	72680	72680	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		81692	-0-	81692	154372	81692	2			N	-0-					-0-
02	217826	X	63454	-0-	-154372	-0-	63454	2			N	-0-					-0-
03	64022	X	64022	-0-	-0-	-0-	64022	2			N	-0-					-0-
04	79050	X	56688	-0-	-22362	-0-	56688	2			N	-0-					-0-
05	81685	X	50998	-0-	-30687	-0-	50998	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242039	X	82429	-0-	-159610	-0-	82429	2			N	-0-					-0-
01	89491	X	89491	-0-	-0-	-0-	89491	2			N	-0-					-0-
02	78036	X	68453	-0-	-9583	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
03	86397	X	76915	-0-	-9482	-0-	76915	2			N	-0-					-0-
04	86610	X	72027	-0-	-14583	-0-	72027	2			N	-0-					-0-
05	89497	X	64146	-0-	-25351	-0-	64146	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	11840	-0-	-2234	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	13080	-0-	-4373	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10552	-0-	-8488	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	5809	-0-	-15271	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	10458	-0-	-9942	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12225	-0-	-857	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	25511	-0-	-4032	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	20620	-0-	-8923	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	23451	-0-	-3233	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	20582	-0-	-6543	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23215	-0-	-1475	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	25890	-0-	-88	-0-	25890	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
01	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10377	-0-	-1243	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12521	-0-	-344	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11905	-0-	-545	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	10952	-0-	-2006	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8829	-0-	-4129	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	5892	-0-	-4832	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8866	-0-	-3007	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8045	-0-	-3445	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7463	-0-	-3480	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

12	214489	X	-0-	-0-	-214489	-0-					N	-0-					-0-
01	214489	X	164352	-0-	-50137	-0-	164352	2			N	-0-					-0-
02	193732	X	159196	-0-	-34536	-0-	159196	2			N	-0-					-0-
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	2			N	-0-					-0-
04	159060	X	115684	-0-	-43376	-0-	115684	2			N	-0-					-0-
05	176266	X	95513	-0-	-80753	-0-	95513	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

12	2759	X	755	-0-	-2004	-0-	754	2	1	9	N	1	5	1			1
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1					2
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	1					3
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	3	1			1
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

12	187209	X	25601	-0-	-161608	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
01	187209	X	62600	-0-	-124609	-0-	62600	2			N	-0-					-0-
02	169092	X	87323	-0-	-81769	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
03	187209	X	101816	-0-	-85393	-0-	101816	2			N	-0-					-0-
04	181170	X	95306	-0-	-85864	-0-	95306	2			N	-0-					-0-
05	187209	X	105891	-0-	-81318	-0-	105891	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

12	12369	X	11616	-0-	-753	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10720	-0-	-228	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10972	-0-	-1149	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	7891	-0-	-4289	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10981	-0-	-1605	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

12	22258	X	19312	-0-	-2946	-0-	19305	2	7	9	N	6					36
01	22165	X	19011	-0-	-3154	-0-	19002	2	9	9	N	8	32	1	1	8	11
02	19544	X	17186	-0-	-2358	-0-	17178	2	8	9	N	7	1	8			17
03	21359	X	18310	-0-	-3049	-0-	18301	2	9	9	N	8	1	8			24
04	19710	X	19227	-0-	-483	-0-	19224	2	3	9	N	3					27
05	19313	X	16928	-0-	-2385	-0-	16920	2	8	9	N	7					34

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

12	38874	X	32549	-0-	-6325	-0-	32549	2			N	-0-					-0-
01	38874	X	23314	-0-	-15560	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	18936	-0-	-16176	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	2834	-0-	-33405	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	4553	-0-	-4809	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6094	-0-	-2782	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5487	-0-	-4340	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	2756	-0-	-6754	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4645	-0-	-2113	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: X 5H	RRCID -> 258841					COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6670 - 10170		
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	6	1			6
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	5717	2			N	-0-	7	1			-0-
04	3000	N	5144	-0-	2144	4761	5143	2	1	9	N	1					1
*05	3100	N	14227	-0-	11127	15888	14225	2	2	9	N	2					3
	JEFFRESS				WELL #: 2H	RRCID -> 258843					COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7650 - 8769		
12	10788	X	10390	-0-	-398	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10292	-0-	-1829	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8865	-0-	-2083	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9724	-0-	-2397	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8864	-0-	-2146	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8705	-0-	-1680	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
	RISINGER B				WELL #: 3H	RRCID -> 258844					COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 7574 - 11536		
12	23746	X	20874	-0-	-2872	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	12741	-0-	-11005	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16341	-0-	-5051	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18149	-0-	-2971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17145	-0-	-3718	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS 3				WELL #: Q 4H	RRCID -> 258845					COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6560 - 10927		
12	11470	X	8635	-0-	-2835	-0-	8625	2	10	9	N	9	40	1			22
01	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7564	2	28	9	N	25	34	1	1	8	12
02	9268	X	4696	-0-	-4572	-0-	4685	2	11	9	N	10					22
03	8649	X	3640	-0-	-5009	-0-	3620	2	20	9	N	18	28	1			12
04	8370	X	3935	-0-	-4435	-0-	3928	2	7	9	N	6					18
05	8649	X	2616	-0-	-6033	-0-	2607	2	9	9	N	8					26
	PRINCETON				WELL #: 1H	RRCID -> 258847					COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 8015 - 12286		
12	92442	X	37907	-0-	-54535	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
01	80321	X	79364	-0-	-957	-0-	79364	2			N	-0-					-0-
02	72548	X	71939	-0-	-609	-0-	71939	2			N	-0-					-0-
03	77686	X	76506	-0-	-1180	-0-	76506	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	70735	-0-	-6065	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
05	79639	X	68669	-0-	-10970	-0-	68669	2			N	-0-					-0-
	ROGERS				WELL #: 3H	RRCID -> 258849					COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8300 - 14466		
12	130293	X	130293	-0-	-0-	-0-	130293	2			N	-0-					-0-
01	123469	X	123469	-0-	-0-	-0-	123469	2			N	-0-					-0-
02	99765	X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-					-0-
03	107419	X	107419	-0-	-0-	-0-	107419	2			N	-0-					-0-
04	94896	X	94896	-0-	-0-	-0-	94896	2			N	-0-					-0-
*05	82047	X	82047	-0-	-0-	-0-	82047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	18885	-0-	-2319	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18213	-0-	-2061	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	14717	-0-	-2979	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17904	-0-	-1161	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16619	-0-	-1651	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16526	-0-	-2353	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
*05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	29943	-0-	-7257	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	31256	-0-	-5045	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	28542	-0-	-4246	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	30573	-0-	-5201	-0-	30573	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26046	-0-	-5334	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	26553	-0-	-5036	-0-	26553	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-					-0-
01	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
02	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
03	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
04	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76694	X	61663	-0-	-15031	-0-	61663	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	33829	-0-	-36975	-0-	33829	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	22661	-0-	-34711	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	19909	-0-	-42029	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	37120	-0-	-22820	-0-	37120	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	29014	-0-	-32645	-0-	29014	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7042	-0-	-1080	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	3635	-0-	-3805	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44795	X	38343	-0-	-6452	-0-	38343	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	36726	-0-	-8069	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	23778	-0-	-14358	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	36226	-0-	-4415	-0-	36226	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	33449	-0-	-4711	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	34216	-0-	-4131	-0-	34216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		17697	-0-	17697	17697	17697	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39156	-0-	39156	56853	39156	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29558	-0-	29558	86411	29558	2			N	-0-					-0-
04	93949	X	7538	-0-	-86411	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

12	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	11634	-0-	-3066	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12079	-0-	-4196	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	12238	-0-	-3512	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	10695	-0-	-5580	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

12	33759	X	29158	-0-	-4601	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	28322	-0-	-4073	-0-	28322	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	23351	-0-	-5545	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	27027	-0-	-3818	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	24738	-0-	-4572	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24997	-0-	-4174	-0-	24997	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9784	2	13	9	N	12					21
01	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	7038	2	13	9	N	12	24	1			9
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7319	2	14	9	N	13					22
03	8091	X	7634	-0-	-457	-0-	7619	2	15	9	N	14	21	1			15
04	7830	X	1717	-0-	-6113	-0-	1704	2	13	9	N	12					27
05	8091	X	7490	-0-	-601	-0-	7476	2	14	9	N	13	24	1			16

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

12	70649	X	59221	-0-	-11428	-0-	59221	2			N	-0-					-0-
01	78554	X	50425	-0-	-28129	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
02	70952	X	43343	-0-	-27609	-0-	43343	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	50660	-0-	-27894	-0-	50660	2			N	-0-					-0-
04	62040	X	48692	-0-	-13348	-0-	48692	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	46662	-0-	-12548	-0-	46662	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

12	60099	X	60099	-0-	-0-	-0-	60099	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	45710	-0-	-8726	-0-	45710	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	39028	-0-	-11512	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	40965	-0-	-14990	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	37960	-0-	-16190	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	37266	-0-	-18689	-0-	37266	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

12	13237	X	4496	-0-	-8741	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	4285	-0-	-8952	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	4463	-0-	-7493	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	8899	-0-	-13142	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	12744	-0-	-9297	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	9590	-0-	-10318	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8042	-0-	-7241	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	6223	-0-	-6827	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

12	18011	X	14288	-0-	-3723	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11273	-0-	-3259	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

12	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	10514	-0-	-15498	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	3994	-0-	-27068	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	19501	-0-	-10559	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	27189	-0-	-3873	-0-	27189	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

12	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6416	-0-	-466	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
*05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

12	126294	X	73104	-0-	-53190	-0-	73104	2			N	-0-					-0-
01	103974	X	51588	-0-	-52386	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	79744	X	45631	-0-	-34113	-0-	45631	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	66557	-0-	-20460	-0-	66557	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	58052	-0-	-12808	-0-	58052	2			N	-0-					-0-
05	73098	X	56757	-0-	-16341	-0-	56757	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

12	16275	X	11645	-0-	-4630	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	8925	-0-	-7350	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	8455	-0-	-6245	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12260	-0-	-1870	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10163	-0-	-1493	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

12	66185	X	39564	-0-	-26621	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
01	65317	X	61654	-0-	-3663	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	52894	-0-	-3302	-0-	52894	2			N	-0-					-0-
03	60202	X	32569	-0-	-27633	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
04	59670	X	53443	-0-	-6227	-0-	53443	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	49981	-0-	-11678	-0-	49981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93217	X	61889	-0-	-31328	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
01	93217	X	57814	-0-	-35403	-0-	57814	2			N	-0-					-0-
02	79912	X	47654	-0-	-32258	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
03	73625	X	50412	-0-	-23213	-0-	50412	2			N	-0-					-0-
04	68250	X	45773	-0-	-22477	-0-	45773	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	42757	-0-	-19119	-0-	42757	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

12	20770	X	14634	-0-	-6136	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	17477	-0-	-4316	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	12144	-0-	-7540	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	11508	-0-	-10285	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	5289	-0-	-11631	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	8148	-0-	-9336	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

12	140678	X	87305	-0-	-53373	-0-	87305	2			N	-0-					-0-
01	120156	X	95108	-0-	-25048	-0-	95108	2			N	-0-					-0-
02	104216	X	76153	-0-	-28063	-0-	76153	2			N	-0-					-0-
03	108686	X	85750	-0-	-22936	-0-	85750	2			N	-0-					-0-
04	93180	X	77573	-0-	-15607	-0-	77573	2			N	-0-					-0-
05	95108	X	75479	-0-	-19629	-0-	75479	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

12	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	2867	1	25227	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	27093	-0-	-900	-0-	3238	1	23855	2	N	-0-					-0-
02	25284	X	24084	-0-	-1200	-0-	3016	1	21068	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	26425	-0-	-1568	-0-	3577	1	22848	2	N	-0-					-0-
04	27090	X	26054	-0-	-1036	-0-	3571	1	22483	2	N	-0-					-0-
05	27993	X	24708	-0-	-3285	-0-	3572	1	21136	2	N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

12	51460	X	42344	-0-	-9116	-0-	42344	2			N	-0-					-0-
01	50344	X	40005	-0-	-10339	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
02	42476	X	34469	-0-	-8007	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
03	44578	X	36479	-0-	-8099	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	33794	-0-	-8776	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	32982	-0-	-9364	-0-	32982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
01	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	32059	2			N	-0-					-0-
02	28068	X	28068	-0-	-0-	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
03	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	19083	-0-	-11937	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	18011	-0-	-14043	-0-	18011	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
01	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	27861	2			N	-0-					-0-
02	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
03	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
04	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
*05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 9712 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34317	X	20036	-0-	-14281	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	17853	-0-	-13798	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	16543	-0-	-8657	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	10422	-0-	-16083	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-
05	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80879	X	31615	-0-	-49264	-0-	31615	2			N	-0-					-0-
01	77438	X	74090	-0-	-3348	-0-	74090	2			N	-0-					-0-
02	66808	X	61935	-0-	-4873	-0-	61935	2			N	-0-					-0-
03	70184	X	64330	-0-	-5854	-0-	64330	2			N	-0-					-0-
04	71700	X	58485	-0-	-13215	-0-	58485	2			N	-0-					-0-
05	74090	X	56439	-0-	-17651	-0-	56439	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	4955	-0-	-3043	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	2979	-0-	-4833	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3316	-0-	-3740	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2466	-0-	-5346	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	1855	-0-	-3335	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	333	-0-	-4627	-0-	333	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	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	50910	X	40011	-0-		-10899	-0-	40011	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	27548	-0-		-25059	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	43369	X	26746	-0-		-16623	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
09	39960	X	19139	-0-		-20821	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	41292	X	20953	-0-		-20339	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	12130	-0-		-27830	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	17109	-0-		-10450	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	6635	-0-		-20118	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	-0-	-0-		-18928	-0-					N	-0-					-0-
03	20956	X	3626	-0-		-17330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	17137	X	17137	-0-		-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14133	-0-		-2979	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

12	84227	X	58114	-0-		-26113	-0-	58114	2			N	-0-					-0-
01	84227	X	63777	-0-		-20450	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
02	70364	X	57411	-0-		-12953	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	77438	X	55080	-0-		-22358	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	56610	-0-		-14250	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	56537	-0-		-7230	-0-	56537	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

12	11749	X	10111	-0-		-1638	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
01	14206	X	14206	-0-		-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
02	12705	X	12705	-0-		-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	12398	X	12398	-0-		-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	6995	-0-		-6745	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	2443	-0-		-11755	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

12	20584	X	15870	-0-		-4714	-0-	15858	2	12	9	N	11	47	1			5
01	19313	X	15004	-0-		-4309	-0-	15001	2	3	9	N	3	2	8			6
02	16772	X	13341	-0-		-3431	-0-	13339	2	2	9	N	2	1	8			7
03	18290	X	12907	-0-		-5383	-0-	12904	2	3	9	N	3	2	8			8
04	16230	X	11792	-0-		-4438	-0-	11792	2			N	-0-					8
05	15872	X	13596	-0-		-2276	-0-	13595	2	1	9	N	1	1	8			8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

12	6138	X	4464	-0-		-1674	-0-	4308	2	156	9	N	142	159	1			151
01	6138	X	4508	-0-		-1630	-0-	4334	2	174	9	N	158	125	1	3	8	181
02	5544	X	1410	-0-		-4134	-0-	1266	2	144	9	N	131	162	1	2	8	148
03	6138	X	210	-0-		-5928	-0-	80	2	130	9	N	118	161	1	2	8	103
04	4350	X	-0-	-0-		-4350	-0-					N	117					220
05	4495	X	-0-	-0-		-4495	-0-					N	51	152	1	1	8	118

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

12	43338	X	29700	-0-		-13638	-0-	29700	2			N	-0-					-0-
01	41633	X	22975	-0-		-18658	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	29443	-0-		-5977	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	28993	-0-		-10222	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	32067	-0-		-213	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	31105	-0-		-1507	-0-	31105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48515	X	30782	-0-	-17733	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	47089	X	44530	-0-	-2559	-0-	44530	2			N	-0-					-0-
02	42532	X	41395	-0-	-1137	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	45973	X	42663	-0-	-3310	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	39535	-0-	-3545	-0-	39535	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	40917	-0-	-4901	-0-	40917	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

12	54126	X	38162	-0-	-15964	-0-	38162	2			N	-0-					-0-
01	54126	X	37345	-0-	-16781	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	32160	-0-	-12808	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	33284	-0-	-12286	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	30318	-0-	-10632	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	29324	-0-	-8837	-0-	29324	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

12	5394	X	3681	-0-	-1713	-0-	3641	2	40	9	N	36	22	1			28
01	5394	X	2869	-0-	-2525	-0-	2827	2	42	9	N	38	34	1			32
02	3920	X	2097	-0-	-1823	-0-	2083	2	14	9	N	13	21	1			24
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4668	2	21	9	N	19	19	1			24
04	4080	X	1744	-0-	-2336	-0-	1727	2	17	9	N	15	19	1			20
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	2	25	9	N	23	19	1			24

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

12	40393	X	22229	-0-	-18164	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	10351	-0-	-27872	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	20897	-0-	-13319	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	30117	-0-	-7765	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	20349	-0-	-16311	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	14135	-0-	-8991	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

12	111011	X	86796	-0-	-24215	-0-	86796	2			N	-0-					-0-
01	111011	X	82130	-0-	-28881	-0-	82130	2			N	-0-					-0-
02	88480	X	65890	-0-	-22590	-0-	65890	2			N	-0-					-0-
03	97960	X	73660	-0-	-24300	-0-	73660	2			N	-0-					-0-
04	84000	X	69156	-0-	-14844	-0-	69156	2			N	-0-					-0-
05	86800	X	68780	-0-	-18020	-0-	68780	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

12	13888	X	8123	-0-	-5765	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	8241	-0-	-5337	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	7295	-0-	-3653	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8209	-0-	-3912	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	4608	-0-	-7122	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6660	-0-	-1586	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	14801	-0-	-3334	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
02	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16569	-0-	-2403	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55180	X	44103	-0-	-11077	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
01	55180	X	39272	-0-	-15908	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	33629	-0-	-13859	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	35523	-0-	-17053	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	32324	-0-	-18556	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	33142	-0-	-10971	-0-	33142	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257571	X	15147	-0-	-242424	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	7599	-0-	-18286	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
03	21142	X	18185	-0-	-2957	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	7089	-0-	-13371	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	2103	-0-	-13056	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41044	X	26315	-0-	-14729	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	28769	-0-	-7501	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	25313	-0-	-3275	-0-	25313	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	23934	-0-	-6694	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	21041	-0-	-8539	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	17522	-0-	-11246	-0-	17522	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	19192	-0-	-1640	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	20378	-0-	-454	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16787	-0-	-1021	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17011	-0-	-2178	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	17897	-0-	-1813	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	17780	-0-	-2587	-0-	17780	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474	X	22706	-0-	-3768	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	21927	-0-	-4547	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	16627	-0-	-6361	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	20713	-0-	-3839	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	16891	-0-	-5699	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	15325	-0-	-7367	-0-	15325	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50902	X	29737	-0-	-21165	-0-	29737	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	46168	-0-	-3587	-0-	46168	2			N	-0-					-0-
02	43960	X	35811	-0-	-8149	-0-	35811	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	44203	-0-	-747	-0-	44203	2			N	-0-					-0-
04	44670	X	39911	-0-	-4759	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	39540	-0-	-6619	-0-	39540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	19813	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	9323	-0-	-9184	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	11789	-0-	-9743	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	8073	-0-	-15766	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	10886	-0-	-12184	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	7554	-0-	-12255	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

12	30752	X	22311	-0-	-8441	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	19869	-0-	-10883	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	17212	-0-	-7344	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21288	-0-	-5899	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	20100	-0-	-5550	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

12	125271	X	105143	-0-	-20128	-0-	105143	2			N	-0-					-0-
01	125271	X	99833	-0-	-25438	-0-	99833	2			N	-0-					-0-
02	113148	X	83387	-0-	-29761	-0-	83387	2			N	-0-					-0-
03	116870	X	83463	-0-	-33407	-0-	83463	2			N	-0-					-0-
04	109290	X	74072	-0-	-35218	-0-	74072	2			N	-0-					-0-
05	105152	X	71508	-0-	-33644	-0-	71508	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

12	66712	X	44392	-0-	-22320	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
01	104102	X	104102	-0-	-0-	-0-	104102	2			N	-0-					-0-
02	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	89994	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	67061	-0-	-26683	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	99840	X	24220	-0-	-75620	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
05	103168	X	84601	-0-	-18567	-0-	84601	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

12	20646	X	14125	-0-	-6521	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	13310	-0-	-4639	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13855	-0-	-2217	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13313	-0-	-3520	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	10128	-0-	-3552	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9945	-0-	-5400	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

12	35526	X	25121	-0-	-10405	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	10911	-0-	-19934	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	15902	-0-	-10530	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	5070	-0-	-24194	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	31301	2			N	-0-					-0-
*05	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28626	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119722	X	88266	-0-	-31456	-0-	88266	2			N	-0-					-0-
01	119722	X	80465	-0-	-39257	-0-	80465	2			N	-0-					-0-
02	92540	X	67295	-0-	-25245	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
03	92442	X	63019	-0-	-29423	-0-	63019	2			N	-0-					-0-
04	89460	X	57529	-0-	-31931	-0-	57529	2			N	-0-					-0-
05	88257	X	51261	-0-	-36996	-0-	51261	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119257	X	50412	-0-	-68845	-0-	50412	2			N	-0-					-0-
01	111569	X	89277	-0-	-22292	-0-	89277	2			N	-0-					-0-
02	96264	X	22690	-0-	-73574	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	100254	X	73610	-0-	-26644	-0-	73610	2			N	-0-					-0-
04	86400	X	7	-0-	-86393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	89280	X	48409	-0-	-40871	-0-	48409	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	31897	-0-	-3195	-0-	31897	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	29680	-0-	-3893	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
02	30492	X	27951	-0-	-2541	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	26770	-0-	-6989	-0-	26770	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	26028	-0-	-6642	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	24482	-0-	-7417	-0-	24482	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	16686	-0-	-11617	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	10438	-0-	-14393	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	3398	-0-	-16650	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	11196	-0-	-8179	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17462	-0-	-1288	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	10214	-0-	-6464	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42408	X	40312	-0-	-2096	-0-	40312	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	37231	-0-	-4495	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	35072	-0-	-2616	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36335	-0-	-5391	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	34692	-0-	-4578	-0-	34692	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	31844	-0-	-8456	-0-	31844	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	8107	-0-	-4789	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10467	-0-	-1034	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10364	-0-	-24	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8243	-0-	-3258	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	3950	-0-	-7520	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28830	X	20576	-0-	-8254	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	20597	-0-	-8233	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18867	-0-	-7173	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15340	-0-	-5554	-0-	15340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91171	X	39868	-0-	-51303	-0-	39868	2			N	-0-					-0-
01	78089	X	77154	-0-	-935	-0-	77154	2			N	-0-					-0-
02	70532	X	64725	-0-	-5807	-0-	64725	2			N	-0-					-0-
03	76322	X	69058	-0-	-7264	-0-	69058	2			N	-0-					-0-
04	74670	X	64348	-0-	-10322	-0-	64348	2			N	-0-					-0-
05	77159	X	63283	-0-	-13876	-0-	63283	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

12	16368	X	11269	-0-	-5099	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	12435	-0-	-3933	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11484	-0-	-3300	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11393	-0-	-1317	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

12	73935	X	43432	-0-	-30503	-0-	43432	2			N	-0-					-0-
01	66309	X	64207	-0-	-2102	-0-	64207	2			N	-0-					-0-
02	57652	X	54503	-0-	-3149	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
03	61473	X	51900	-0-	-9573	-0-	51900	2			N	-0-					-0-
04	62130	X	50878	-0-	-11252	-0-	50878	2			N	-0-					-0-
05	64201	X	49352	-0-	-14849	-0-	49352	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

12	50693	X	50693	-0-	-0-	-0-	50693	2			N	-0-					-0-
01	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	72011	2			N	-0-					-0-
02	89167	X	89167	-0-	-0-	-0-	89167	2			N	-0-					-0-
03	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	101572	2			N	-0-					-0-
04	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-
*05	88926	X	88926	-0-	-0-	-0-	88926	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

12	20615	X	17606	-0-	-3009	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	17410	-0-	-3205	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16993	-0-	-731	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16836	-0-	-1578	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15431	-0-	-2329	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	14950	-0-	-3867	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

12	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	50524	2			N	-0-					-0-
01	59923	X	48726	-0-	-11197	-0-	48726	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	38496	-0-	-17252	-0-	38496	2			N	-0-					-0-
03	61721	X	41066	-0-	-20655	-0-	41066	2			N	-0-					-0-
04	59730	X	35111	-0-	-24619	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	32954	-0-	-17576	-0-	32954	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

12	11005	X	7189	-0-	-3816	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	7435	-0-	-3880	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	5570	-0-	-4650	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7410	-0-	-3240	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43245	X	36499	-0-	-6746	-0-	36499	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	34931	-0-	-7291	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	31552	-0-	-4736	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	33489	-0-	-5509	-0-	33489	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	31215	-0-	-5145	-0-	31215	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	31785	-0-	-4702	-0-	31785	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

12	138818	X	66023	-0-	-72795	-0-	66023	2			N	-0-					-0-
01	137919	X	132122	-0-	-5797	-0-	132122	2			N	-0-					-0-
02	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	122222	2			N	-0-					-0-
03	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	129881	2			N	-0-					-0-
04	127860	X	119447	-0-	-8413	-0-	119447	2			N	-0-					-0-
05	135315	X	117535	-0-	-17780	-0-	117535	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

12	52421	X	42493	-0-	-9928	-0-	42493	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	40871	-0-	-8047	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	34595	-0-	-8217	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	36141	-0-	-9615	-0-	36141	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	8607	-0-	-32973	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	-0-	-0-	-42501	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

12	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					-0-
03	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
04	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-					-0-
05	24397	X	20283	-0-	-4114	-0-	20283	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

12	71827	X	1922	-0-	-69905	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	66371	X	63845	-0-	-2526	-0-	63845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	59456	-0-	-492	-0-	59456	2			N	-0-					-0-
03	66371	X	55070	-0-	-11301	-0-	55070	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	55040	-0-	-6760	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	65813	X	52919	-0-	-12894	-0-	52919	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

12	50034	X	27923	-0-	-22111	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
01	50034	X	43750	-0-	-6284	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	23832	-0-	-13716	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	8957	-0-	-32614	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	26143	-0-	-16187	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	8616	-0-	-35125	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

12	19220	X	16424	-0-	-2796	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16714	-0-	-2103	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	12399	-0-	-4597	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	14997	-0-	-3820	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14367	-0-	-1803	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13767	-0-	-2942	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35712	X	30656	-0-	-5056	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	29530	-0-	-6182	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24650	-0-	-6150	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	29133	-0-	-3665	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
04	30900	X	21901	-0-	-8999	-0-	21901	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	12407	-0-	-18252	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

12	8649	X	331	-0-	-8318	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	532	-0-	-8117	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1689	-0-	-2930	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1193	-0-	-6960	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

12	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	50745	2			N	-0-					-0-
01	60140	X	48720	-0-	-11420	-0-	48720	2			N	-0-					-0-
02	64204	X	38339	-0-	-25865	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	37459	-0-	-33624	-0-	37459	2			N	-0-					-0-
04	68790	X	32716	-0-	-36074	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	29710	-0-	-21037	-0-	29710	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

12	44578	X	37945	-0-	-6633	-0-	37945	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	18182	-0-	-24505	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	19334	-0-	-22106	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	20101	-0-	-25779	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	19909	-0-	-24491	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	19705	-0-	-18239	-0-	19705	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

12	8153	X	2683	-0-	-5470	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	50	-0-	-8103	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	227	-0-	-6969	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

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

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105400	X	46447	-0-	-58953	-0-	46447	2			N	-0-					-0-
01	104315	X	86879	-0-	-17436	-0-	86879	2			N	-0-					-0-
02	90636	X	82007	-0-	-8629	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
03	97371	X	82507	-0-	-14864	-0-	82507	2			N	-0-					-0-
04	94152	X	94152	-0-	-0-	-0-	94152	2			N	-0-					-0-
*05	95964	X	95964	-0-	-0-	-0-	95964	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

12	18166	X	17287	-0-	-879	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	12885	-0-	-3187	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12326	-0-	-4972	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	10256	-0-	-6484	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	7994	-0-	-9304	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

12	38905	X	38189	-0-	-716	-0-	38189	2			N	-0-					-0-
01	43504	X	43504	-0-	-0-	-0-	43504	2			N	-0-					-0-
02	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	45190	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	33882	-0-	-4310	-0-	33882	2			N	-0-					-0-
04	45919	X	45919	-0-	-0-	-0-	45919	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	38472	-0-	-11252	-0-	38472	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

12	32798	X	25512	-0-	-7286	-0-	25512	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	24054	-0-	-6481	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	21208	-0-	-4664	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22478	-0-	-4523	-0-	22478	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	21554	-0-	-4576	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20871	-0-	-4642	-0-	71	1	20800	2	N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

12	44051	X	40586	-0-	-3465	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
01	44671	X	7914	-0-	-36757	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	175	-0-	-40173	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	212	-0-	-44459	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	41460	X	-0-	-0-	-41460	-0-					N	-0-					-0-
05	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

12	20398	X	9095	-0-	-11303	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	2586	-0-	-17192	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9713	-0-	-1879	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	8107	-0-	-4727	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	7059	-0-	-5361	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

12	18786	X	262	-0-	-18524	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
02	16968	X	-0-	-0-	-16968	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	218	-0-	-526	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		25533	-0-	25533	25533	25533	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19958	-0-	19958	45491	19958	2			N	-0-					-0-
02	45491	X	-0-	-0-	-45491	-0-					N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	2697	-0-	-26673	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	14136	-0-	-11408	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

12	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
01	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	11127	-0-	-2453	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14414	-0-	-406	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13842	-0-	-1472	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

12	11501	X	6698	-0-	-4803	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5973	-0-	-2903	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5318	-0-	-4509	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	505	-0-	-9005	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	1213	-0-	-8087	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

12	93031	X	64627	-0-	-28404	-0-	64627	2			N	-0-					-0-
01	73377	X	59383	-0-	-13994	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
02	61488	X	48603	-0-	-12885	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
03	66123	X	55239	-0-	-10884	-0-	55239	2			N	-0-					-0-
04	62550	X	52450	-0-	-10100	-0-	52450	2			N	-0-					-0-
05	64635	X	51251	-0-	-13384	-0-	51251	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

12	60698	X	30213	-0-	-30485	-0-	30213	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	45753	-0-	-14945	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
02	53032	X	40200	-0-	-12832	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	41480	-0-	-2199	-0-	41480	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	37956	-0-	-6324	-0-	37956	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	37365	-0-	-8391	-0-	37365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108407	X	54166	-0-	-54241	-0-	54166	2			N	-0-					-0-
01	108407	X	102192	-0-	-6215	-0-	102192	2			N	-0-					-0-
02	97916	X	80328	-0-	-17588	-0-	80328	2			N	-0-					-0-
03	98828	X	90094	-0-	-8734	-0-	90094	2			N	-0-					-0-
04	98910	X	82836	-0-	-16074	-0-	82836	2			N	-0-					-0-
05	102207	X	78997	-0-	-23210	-0-	78997	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

12	44733	X	35113	-0-	-9620	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	31479	-0-	-10433	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	28202	-0-	-9654	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	28641	-0-	-9427	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26835	-0-	-8235	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	25678	-0-	-9445	-0-	25678	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

12	46345	X	41264	-0-	-5081	-0-	41264	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	38866	-0-	-7479	-0-	38866	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	32939	-0-	-8613	-0-	32939	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35408	-0-	-9449	-0-	35408	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	8437	-0-	-32963	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

12	15934	X	5021	-0-	-10913	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	6096	-0-	-7327	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10274	-0-	-1850	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9059	-0-	-3062	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9189	-0-	-2541	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
01	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8574	-0-	-4866	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

12	22041	X	19601	-0-	-2440	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	18348	-0-	-3693	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14889	-0-	-4375	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17953	-0-	-3375	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16771	-0-	-2669	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15140	-0-	-4452	-0-	15140	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

12	45415	X	34773	-0-	-10642	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	31907	-0-	-11648	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	26177	-0-	-12603	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	29076	-0-	-13859	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	26820	-0-	-9810	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	27813	-0-	-6969	-0-	27813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

12	20398	X	1777	-0-	-18621	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	2243	-0-	-14838	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

12	0	W	36369	-0-	36369	341685	36369	2			N	-0-					-0-
01	377812	X	36127	-0-	-341685	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
02	62636	X	36921	-0-	-25715	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
*03	45167	X	32388	-0-	-12779	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	20739	-0-	-14451	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	32670	-0-	-8219	-0-	32670	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

12	150381	X	66052	-0-	-84329	-0-	66052	2			N	-0-					-0-
01	150381	X	57289	-0-	-93092	-0-	57289	2			N	-0-					-0-
02	135828	X	-0-	-0-	-135828	-0-					N	-0-					-0-
03	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-					-0-
04	145530	X	75108	-0-	-70422	-0-	75108	2			N	-0-					-0-
*05	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	93531	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

12	18135	X	10482	-0-	-7653	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	11748	-0-	-6387	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	11865	-0-	-4515	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14716	-0-	-3295	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9465	-0-	-3679	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
01	70499	X	70499	-0-	-0-	-0-	70499	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	55277	-0-	-1759	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54749	-0-	-8398	-0-	54749	2			N	-0-					-0-
04	66780	X	39758	-0-	-27022	-0-	39758	2			N	-0-					-0-
05	69006	X	1062	-0-	-67944	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	36545	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	33094	-0-	-2587	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24367	-0-	-7861	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	24291	-0-	-12258	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	22913	-0-	-12457	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	14460	-0-	-22089	-0-	14460	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

12	71238	X	32847	-0-	-38391	-0-	32847	2			N	-0-					-0-
01	71238	X	60102	-0-	-11136	-0-	60102	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	26972	-0-	-37372	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	59569	-0-	-4043	-0-	59569	2			N	-0-					-0-
04	58170	X	53847	-0-	-4323	-0-	53847	2			N	-0-					-0-
05	60109	X	51991	-0-	-8118	-0-	51991	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

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

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14419	2	68	9	N	62	47	1			34
01	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	11497	2	59	9	N	54	46	1	5	8	37
02	13048	X	9843	-0-	-3205	-0-	9792	2	51	9	N	46	54	1	4	8	25
03	14446	X	11970	-0-	-2476	-0-	11938	2	32	9	N	29	4	8			50
04	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15417	2	39	9	N	35					85
*05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15722	2	48	9	N	44	61	1	3	8	65

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

12	83107	X	-0-	-0-	-83107	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2	1	1			2
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	1	1			3
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	3	2	1			4
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					5
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	5	1			-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

12	28976	X	28976	-0-	-0-	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	22423	-0-	-2656	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	22579	-0-	-2565	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	21969	-0-	-7016	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	14587	-0-	-13463	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	21227	-0-	-7758	-0-	21227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10271	2	92	9	N	84	68	1			77
01	11625	X	10060	-0-	-1565	-0-	9961	2	99	9	N	90	100	1			67
02	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8537	2	83	9	N	75	67	1			75
03	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10859	2	89	9	N	81	134	1			22
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10140	2	81	9	N	74					96
*05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10360	2	76	9	N	69	123	1			42

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

12	0	W	19052	-0-	19052	325140	19052	2			N	-0-					-0-
01	0	W	20257	-0-	20257	345397	20257	2			N	-0-					-0-
02	371643	X	26246	-0-	-345397	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
03	40548	X	19105	-0-	-21443	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	14519	-0-	-24721	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	7061	-0-	-21986	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

12	24676	X	18150	-0-	-6526	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19364	-0-	-5312	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	14794	-0-	-4638	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	15427	-0-	-4475	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14114	-0-	-4636	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15279	-0-	-4096	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

12	51646	X	35571	-0-	-16075	-0-	35571	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	34401	-0-	-9991	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29608	-0-	-8976	-0-	29608	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	31539	-0-	-7800	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	27758	-0-	-8542	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	29682	-0-	-5875	-0-	29682	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

12	13733	X	8529	-0-	-5204	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	8002	-0-	-7560	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	8751	-0-	-5305	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8877	-0-	-6685	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9841	-0-	-3539	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
*05	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

12	T. A.		35061	-0-	35061	35061	35061	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		30405	-0-	30405	65466	30405	2			N	-0-					-0-
02	89981	X	24515	-0-	-65466	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	24586	-0-	-14174	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	21902	-0-	-13159	-0-	21902	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

12	0	Z	15275	-0-	15275	775811	15275	2			N	-0-					-0-
01	806158	X	30347	-0-	-775811	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
02	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
03	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26914	-0-	-2456	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	25987	-0-	-4362	-0-	25987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9559	-0-	-1725	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8963	-0-	-1627	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9270	-0-	-1642	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53940	X	20352	-0-	-33588	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
01	49662	X	47424	-0-	-2238	-0-	47424	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	39312	-0-	-4732	-0-	39312	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	43259	-0-	-5287	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	39720	-0-	-6180	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	39521	-0-	-7909	-0-	39521	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930	X	35411	-0-	-27519	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	54521	-0-	-1186	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	30146	-0-	-20170	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	50795	-0-	-1843	-0-	50795	2			N	-0-					-0-
04	52770	X	45457	-0-	-7313	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	43859	-0-	-10670	-0-	43859	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125488	X	94903	-0-	-30585	-0-	94903	2			N	-0-					-0-
01	125488	X	95210	-0-	-30278	-0-	95210	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	80263	-0-	-33081	-0-	80263	2			N	-0-					-0-
03	120249	X	84317	-0-	-35932	-0-	84317	2			N	-0-					-0-
04	101940	X	76331	-0-	-25609	-0-	76331	2			N	-0-					-0-
05	95201	X	76296	-0-	-18905	-0-	76296	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42935	X	35910	-0-	-7025	-0-	35910	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	34148	-0-	-8787	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	27073	-0-	-9271	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	33508	-0-	-4126	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31130	-0-	-5020	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31099	-0-	-4799	-0-	31099	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60760	X	44186	-0-	-16574	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
01	59520	X	43190	-0-	-16330	-0-	43190	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	35072	-0-	-11576	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	38312	-0-	-9707	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	34041	-0-	-11439	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
05	44175	X	33923	-0-	-10252	-0-	33923	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27063	X	23813	-0-	-3250	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	20866	-0-	-6197	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	19554	-0-	-4134	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21391	-0-	-4835	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	10189	-0-	-15191	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	10345	-0-	-13463	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		37868	-0-	37868	37868	37868	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		37886	-0-	37886	75754	37886	2			N	-0-					-0-
02	108327	X	32573	-0-	-75754	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
03	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	31939	-0-	-5741	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
05	37882	X	32713	-0-	-5169	-0-	32713	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

12	59024	X	19913	-0-	-39111	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
01	53537	X	42679	-0-	-10858	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	38702	-0-	-6714	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40040	-0-	-6429	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37098	-0-	-4212	-0-	37098	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	35529	-0-	-7313	-0-	35529	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

12	23343	X	12411	-0-	-10932	-0-	14	1	12397	2	N	-0-					-0-
01	23343	X	990	-0-	-22353	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	17349	-0-	-1691	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18026	-0-	-3054	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	16992	-0-	-2718	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17649	-0-	-1571	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

12	64046	X	40875	-0-	-23171	-0-	40875	2			N	-0-					-0-
01	61902	X	61902	-0-	-0-	-0-	61902	2			N	-0-					-0-
02	52696	X	51594	-0-	-1102	-0-	51594	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	55938	-0-	-947	-0-	55938	2			N	-0-					-0-
04	59910	X	50894	-0-	-9016	-0-	50894	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	47878	-0-	-14029	-0-	47878	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

12	66495	X	8154	-0-	-58341	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	66003	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	54109	-0-	-3263	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	54641	-0-	-5344	-0-	54641	2			N	-0-					-0-
04	63870	X	50115	-0-	-13755	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
05	65999	X	48771	-0-	-17228	-0-	48771	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48456	-0-	48456	48456	48456	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39632	-0-	39632	88088	39632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	14842	-0-	-6176	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	17390	-0-	-3101	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14505	-0-	-1847	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14873	-0-	-3231	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13365	-0-	-3465	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14556	-0-	-2835	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

12	45663	X	29884	-0-	-15779	-0-	29884	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	25022	-0-	-18781	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	30985	-0-	-6703	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	28520	-0-	-13206	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	30164	-0-	-4156	-0-	30164	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	30564	-0-	-3753	-0-	30564	2			N	-0-					-0-

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

12	53816	X	30082	-0-	-23734	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
01	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	51447	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	42561	-0-	-2015	-0-	42561	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	43231	-0-	-1719	-0-	43231	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	39403	-0-	-10397	-0-	39403	2			N	-0-					-0-
05	51460	X	38316	-0-	-13144	-0-	38316	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

12	44981	X	42516	-0-	-2465	-0-	42516	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	39854	-0-	-4445	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
03	42501	X	37790	-0-	-4711	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	32052	-0-	-9078	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	31168	-0-	-11333	-0-	31168	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

12	181505	X	151711	-0-	-29794	-0-	151711	2			N	-0-					-0-
01	181505	X	149910	-0-	-31595	-0-	149910	2			N	-0-					-0-
02	163940	X	123175	-0-	-40765	-0-	123175	2			N	-0-					-0-
03	177320	X	121648	-0-	-55672	-0-	121648	2			N	-0-					-0-
04	154470	X	111267	-0-	-43203	-0-	111267	2			N	-0-					-0-
05	151714	X	108392	-0-	-43322	-0-	108392	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

12	53072	X	40406	-0-	-12666	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	37600	-0-	-6513	-0-	37600	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30988	-0-	-8856	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	37289	-0-	-6824	-0-	37289	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	34209	-0-	-4881	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	32884	-0-	-7509	-0-	32884	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

12	63716	X	63716	-0-	-0-	-0-	63716	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	60021	-0-	-3653	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	55216	-0-	-2296	-0-	55216	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	60215	-0-	-3459	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	54837	-0-	-6783	-0-	54837	2			N	-0-					-0-
05	63674	X	51357	-0-	-12317	-0-	51357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29853	X	20486	-0-	-9367	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	14335	-0-	-13224	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15634	-0-	-8334	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	6257	-0-	-19659	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	11686	-0-	-13394	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	15098	-0-	-5393	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	12170	-0-	-12134	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	13655	-0-	-10649	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	9319	-0-	-10533	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	6238	-0-	-8766	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	7730	-0-	-5890	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7859	-0-	-5781	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		58600	-0-	58600	58600	58600	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45588	-0-	45588	104188	45588	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11819	-0-	-1170	-0-	11734	2	85	9	N	77	56	1			39
01	12896	X	8817	-0-	-4079	-0-	8743	2	74	9	N	67	56	1	6	8	44
02	11648	X	9076	-0-	-2572	-0-	9036	2	40	9	N	36	53	1	3	8	24
03	12865	X	10199	-0-	-2666	-0-	10174	2	25	9	N	23	3	8			44
04	11970	X	11149	-0-	-821	-0-	11117	2	32	9	N	29					73
05	11811	X	10523	-0-	-1288	-0-	10483	2	40	9	N	36	51	1	3	8	55

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68200	X	42825	-0-	-25375	-0-	42825	2			N	-0-					-0-
01	68200	X	39703	-0-	-28497	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	26329	-0-	-35271	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	55397	X	29470	-0-	-25927	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	7555	-0-	-33875	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64387	X	51377	-0-	-13010	-0-	51377	2			N	-0-					-0-
01	59241	X	52798	-0-	-6443	-0-	52798	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	48544	-0-	-2920	-0-	48544	2			N	-0-					-0-
03	56978	X	47335	-0-	-9643	-0-	47335	2			N	-0-					-0-
04	55140	X	45971	-0-	-9169	-0-	45971	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	44434	-0-	-9320	-0-	44434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	24571	2	61	9	N	55	52	1			45
01	23653	X	23382	-0-	-271	-0-	23318	2	64	9	N	58	54	1	1	8	48
02	21364	X	20873	-0-	-491	-0-	20820	2	53	9	N	48	58	1			38
03	23653	X	21583	-0-	-2070	-0-	21525	2	58	9	N	53	61	1			30
04	22890	X	20348	-0-	-2542	-0-	20313	2	35	9	N	32					62
05	23653	X	19833	-0-	-3820	-0-	19801	2	32	9	N	29	61	1			30

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	19158	-0-	-20088	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	35060	-0-	-4062	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	29279	-0-	-6057	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31357	-0-	-3084	-0-	31357	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	28034	-0-	-5896	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	28363	-0-	-6698	-0-	28363	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55738	X	42518	-0-	-13220	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
01	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
02	49166	X	49166	-0-	-0-	-0-	49166	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	50933	-0-	-310	-0-	50933	2			N	-0-					-0-
04	53940	X	45445	-0-	-8495	-0-	45445	2			N	-0-					-0-
05	55738	X	49285	-0-	-6453	-0-	49285	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	19782	-0-	-2724	-0-	2086	1	17696	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	20079	-0-	-2427	-0-	2739	1	17340	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	19298	-0-	-1030	-0-	2801	1	16497	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20108	-0-	-2398	-0-	3179	1	16929	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	18986	-0-	-2794	-0-	3125	1	15861	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18570	-0-	-2789	-0-	3309	1	15261	2	N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59427	X	36670	-0-	-22757	-0-	36670	2			N	-0-					-0-
01	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-	59510	2			N	-0-					-0-
02	49672	X	47475	-0-	-2197	-0-	47475	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	48604	-0-	-4127	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
04	57510	X	44796	-0-	-12714	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
05	59427	X	44382	-0-	-15045	-0-	44382	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	7649	-0-	-9866	-0-	819	1	6830	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	13655	-0-	-3860	-0-	2042	1	11613	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	11642	-0-	-2022	-0-	1989	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	2083	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12021	-0-	-1959	-0-	2261	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12837	-0-	-803	-0-	2514	1	10323	2	N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	36224	-0-	-2743	-0-	36224	2			N	-0-					-0-
01	38967	X	33886	-0-	-5081	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	26137	-0-	-8891	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	33239	-0-	-5542	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	29919	-0-	-7611	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	29937	-0-	-6302	-0-	29937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51088	X	24014	-0-	-27074	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
01	51088	X	51033	-0-	-55	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	31969	-0-	-14175	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	47974	-0-	-1285	-0-	47974	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	39323	-0-	-10057	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
05	51026	X	33754	-0-	-17272	-0-	33754	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738304	X	34347	-0-	-703957	-0-	34347	2			N	-0-					-0-
01	73997	X	41448	-0-	-32549	-0-	41448	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	29928	-0-	-29208	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
03	61690	X	31866	-0-	-29824	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	32668	-0-	-8779	-0-	32668	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27683	X	22709	-0-	-4974	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	20864	-0-	-6819	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	18806	-0-	-5218	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21914	-0-	-4684	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	21524	-0-	-1216	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19388	-0-	-3335	-0-	19388	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60698	X	40855	-0-	-19843	-0-	40855	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	42289	-0-	-18409	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	36851	-0-	-10777	-0-	36851	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	37780	-0-	-7294	-0-	37780	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	33944	-0-	-9676	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	33584	-0-	-8700	-0-	33584	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	14255	-0-	-1431	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15371	-0-	-315	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13380	-0-	-788	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13518	-0-	-742	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15180	-0-	-196	-0-	15180	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	38317	-0-	-9330	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
01	47647	X	36010	-0-	-11637	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20787	-0-	-19309	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	35121	-0-	-7163	-0-	35121	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31572	-0-	-7038	-0-	31572	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	29313	-0-	-9003	-0-	29313	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65937	X	47181	-0-	-18756	-0-	47181	2			N	-0-					-0-
01	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68214	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	56448	-0-	-3108	-0-	56448	2			N	-0-					-0-
03	62372	X	57170	-0-	-5202	-0-	57170	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	52222	-0-	-13778	-0-	52222	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	50472	-0-	-17728	-0-	50472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	18459	-0-	-16695	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	31182	-0-	-1957	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	24969	-0-	-3563	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	27644	-0-	-1930	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	23739	-0-	-6441	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	23561	-0-	-7625	-0-	23561	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

12	59737	X	41477	-0-	-18260	-0-	41477	2			N	-0-					-0-
01	50623	X	40369	-0-	-10254	-0-	40369	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	32566	-0-	-11562	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	36144	-0-	-10945	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	32042	-0-	-8098	-0-	32042	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	30311	-0-	-11167	-0-	30311	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

12	0	Z	31415	-0-	31415	911596	31415	2			N	-0-					-0-
01	940571	X	28975	-0-	-911596	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
02	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	29502	-0-	-3606	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26408	-0-	-5632	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

12	67146	X	2875	-0-	-64271	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	33519	-0-	-33534	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	57680	X	22427	-0-	-35253	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	64749	X	64749	-0-	-0-	-0-	64749	2			N	-0-					-0-
04	58927	X	58927	-0-	-0-	-0-	58927	2			N	-0-					-0-
*05	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

12	23281	X	11719	-0-	-11562	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	10975	-0-	-12306	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	80	-0-	-20276	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	9343	-0-	-6017	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
*05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

12	47585	X	14730	-0-	-32855	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	40987	-0-	-2041	-0-	40987	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33899	-0-	-3369	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37369	-0-	-3210	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34023	-0-	-5637	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	33431	-0-	-7551	-0-	33431	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

12	113212	X	45297	-0-	-67915	-0-	45297	2			N	-0-					-0-
01	110081	X	104624	-0-	-5457	-0-	104624	2			N	-0-					-0-
02	94472	X	64948	-0-	-29524	-0-	64948	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	74366	-0-	-23966	-0-	74366	2			N	-0-					-0-
04	101250	X	31700	-0-	-69550	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
05	104625	X	49771	-0-	-54854	-0-	49771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66216	X	47339	-0-	-18877	-0-	47339	2			N	-0-					-0-
01	64294	X	56379	-0-	-7915	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
02	52108	X	49630	-0-	-2478	-0-	49630	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	49390	-0-	-8053	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	54570	X	45297	-0-	-9273	-0-	45297	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	44018	-0-	-12371	-0-	44018	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	11281	-0-	-6978	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	6416	-0-	-13393	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	8735	-0-	-9157	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	5627	-0-	-14182	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	4713	-0-	-12057	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	3202	-0-	-8082	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	25455	-0-	-5793	-0-	25455	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	23577	-0-	-6772	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21088	-0-	-4924	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	20929	-0-	-6010	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	20347	-0-	-5723	-0-	20347	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21626	-0-	-3825	-0-	21626	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	16927	-0-	-2448	-0-	16910	2	17	9	N	15	53	1			31
01	19375	X	16120	-0-	-3255	-0-	16073	2	47	9	N	43	52	1	1	8	21
02	17416	X	14425	-0-	-2991	-0-	14403	2	22	9	N	20	1	8			40
03	19189	X	15308	-0-	-3881	-0-	15269	2	39	9	N	35	51	1	1	8	23
04	16380	X	13459	-0-	-2921	-0-	13441	2	18	9	N	16					39
05	16926	X	13919	-0-	-3007	-0-	13893	2	26	9	N	24	1	8			62

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50158	X	5	-0-	-50153	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	50158	X	37565	-0-	-12593	-0-	37565	2			N	-0-					-0-
02	45304	X	37906	-0-	-7398	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	40705	-0-	-3718	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	32187	-0-	-4173	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	33430	-0-	-8544	-0-	33430	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110019	X	51763	-0-	-58256	-0-	51763	2			N	-0-					-0-
01	110001	X	110001	-0-	-0-	-0-	110001	2			N	-0-					-0-
02	93436	X	88097	-0-	-5339	-0-	88097	2			N	-0-					-0-
03	100161	X	91700	-0-	-8461	-0-	91700	2			N	-0-					-0-
04	106440	X	77631	-0-	-28809	-0-	77631	2			N	-0-					-0-
05	109988	X	87608	-0-	-22380	-0-	87608	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47802	X	37636	-0-	-10166	-0-	37636	2			N	-0-					-0-
01	46376	X	37396	-0-	-8980	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	41776	X	26921	-0-	-14855	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	36608	-0-	-7629	-0-	36608	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	33771	-0-	-6489	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	33990	-0-	-3644	-0-	33990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5005	-0-	5005	5005	5005	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	62477	-0-	62477	67482	62477	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47437	-0-	47437	114919	47437	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	38787	-0-	38787	153706	38787	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	35251	-0-	35251	188957	35251	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

12	23312	X	21997	-0-	-1315	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	4013	-0-	-19392	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	14723	-0-	-6417	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	12832	-0-	-10573	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	10056	-0-	-12564	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	14505	-0-	-7505	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

12	48205	X	30434	-0-	-17771	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
01	48205	X	28863	-0-	-19342	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
02	43540	X	21429	-0-	-22111	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	25857	-0-	-8243	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	15999	-0-	-15501	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	15408	-0-	-15034	-0-	15408	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

12	0	Z	22833	-0-	22833	816562	22833	2			N	-0-					-0-
01	835422	X	18860	-0-	-816562	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
02	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	16691	-0-	-9504	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	24108	-0-	-342	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
*05	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

12	58900	X	45310	-0-	-13590	-0-	45310	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	38789	-0-	-20111	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	53200	X	19759	-0-	-33441	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
03	50964	X	37470	-0-	-13494	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	33549	-0-	-14481	-0-	33549	2			N	-0-					-0-
05	45322	X	31800	-0-	-13522	-0-	31800	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

12	23901	X	9987	-0-	-13914	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	8738	-0-	-15163	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	17058	-0-	-4530	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	15368	-0-	-4999	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16871	-0-	-1879	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	18754	-0-	-125	-0-	18754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31806	X	1753	-0-	-30053	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	10711	-0-	-21095	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	28495	-0-	-233	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	11760	-0-	-17039	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8637	-0-	-15393	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	636	-0-	-30922	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12517	2	11	9	N	10	36	1			20
01	13764	X	9544	-0-	-4220	-0-	9511	2	33	9	N	30	36	1	1	8	13
02	12432	X	6486	-0-	-5946	-0-	6472	2	14	9	N	13					26
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13102	2	28	9	N	25	36	1	1	8	14
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11394	2	11	9	N	10					24
05	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11220	2	15	9	N	14	1	8			37

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24762	-0-	24762	472817	24762	2	N	-0-					-0-
01	493789	X	20972	-0-	-472817	-0-	20972	2	N	-0-					-0-
02	33908	X	24173	-0-	-9735	-0-	24173	2	N	-0-					-0-
03	35960	X	23312	-0-	-12648	-0-	23312	2	N	-0-					-0-
04	34800	X	21627	-0-	-13173	-0-	21627	2	N	-0-					-0-
05	26753	X	12967	-0-	-13786	-0-	12967	2	N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101959	X	63020	-0-	-38939	-0-	63020	2	N	-0-					-0-
01	101959	X	87106	-0-	-14853	-0-	87106	2	N	-0-					-0-
02	82600	X	73701	-0-	-8899	-0-	73701	2	N	-0-					-0-
03	85436	X	75578	-0-	-9858	-0-	75578	2	N	-0-					-0-
04	84300	X	76212	-0-	-8088	-0-	76212	2	N	-0-					-0-
05	87110	X	76991	-0-	-10119	-0-	76991	2	N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53041	X	26233	-0-	-26808	-0-	26233	2	N	-0-					-0-
01	53041	X	22407	-0-	-30634	-0-	22407	2	N	-0-					-0-
02	38668	X	20662	-0-	-18006	-0-	20662	2	N	-0-					-0-
03	34658	X	13232	-0-	-21426	-0-	13232	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	18752	-0-	-10138	-0-	18752	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	22222	-0-	-4004	-0-	22222	2	N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-			N	-0-					-0-
01	148366	X	14619	-0-	-133747	-0-	14619	2	N	-0-					-0-
02	188605	X	188605	-0-	-0-	-0-	188605	2	N	-0-					-0-
03	148366	X	73177	-0-	-75189	-0-	73177	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-			N	-0-					-0-
05	208816	X	56013	-0-	-152803	-0-	56013	2	N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41478	X	35238	-0-	-6240	-0-	35238	2	N	-0-					-0-
01	40238	X	33599	-0-	-6639	-0-	33599	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	25788	-0-	-10556	-0-	25788	2	N	-0-					-0-
03	38626	X	32754	-0-	-5872	-0-	32754	2	N	-0-					-0-
04	35280	X	30436	-0-	-4844	-0-	30436	2	N	-0-					-0-
05	35247	X	30071	-0-	-5176	-0-	30071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		69594	-0-	69594	69594	69594	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		57412	-0-	57412	127006	57412	2			N	-0-					-0-
*08	186145	X	59139	-0-	-127006	-0-	59139	2			N	-0-					-0-
09	97530	X	50751	-0-	-46779	-0-	50751	2			N	-0-					-0-
10	100781	X	49172	-0-	-51609	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
11	97530	X	44162	-0-	-53368	-0-	44162	2			N	-0-					-0-
12	62527	X	43493	-0-	-19034	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
01	62527	X	29659	-0-	-32868	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	56476	X	39611	-0-	-16865	-0-	39611	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	43381	-0-	-19146	-0-	43381	2			N	-0-					-0-
04	60510	X	38531	-0-	-21979	-0-	38531	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	37992	-0-	-5873	-0-	37992	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

12	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
01	76322	X	62326	-0-	-13996	-0-	62326	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	46104	-0-	-13620	-0-	46104	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	58436	-0-	-2913	-0-	58436	2			N	-0-					-0-
04	60330	X	54214	-0-	-6116	-0-	54214	2			N	-0-					-0-
05	62341	X	51564	-0-	-10777	-0-	51564	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

12	70215	X	22580	-0-	-47635	-0-	22580	2			N	-0-					-0-
01	67617	X	67617	-0-	-0-	-0-	67617	2			N	-0-					-0-
02	57232	X	56336	-0-	-896	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	59906	-0-	-3458	-0-	59906	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	54470	-0-	-10960	-0-	54470	2			N	-0-					-0-
05	67611	X	52462	-0-	-15149	-0-	52462	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

12	33108	X	1694	-0-	-31414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	29713	-0-	-791	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24698	-0-	-1398	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	26522	-0-	-2370	-0-	26522	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	22371	-0-	-6369	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	21244	-0-	-8454	-0-	21244	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

12	22940	X	13345	-0-	-9595	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	12220	-0-	-10720	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	10654	-0-	-8694	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16318	-0-	-3584	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16281	-0-	-2079	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
*05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

12	35402	X	27672	-0-	-7730	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	23912	-0-	-11490	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	16830	-0-	-13718	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	19875	-0-	-10939	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	18204	-0-	-11556	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	18305	-0-	-9378	-0-	18305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46314	X	38100	-0-	-8214	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
01	46314	X	33562	-0-	-12752	-0-	33562	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	32086	-0-	-9746	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
03	42067	X	29958	-0-	-12109	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
04	39570	X	22743	-0-	-16827	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	28611	-0-	-9488	-0-	28611	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153171	X	110095	-0-	-43076	-0-	110095	2			N	-0-					-0-
01	153171	X	116814	-0-	-36357	-0-	116814	2			N	-0-					-0-
02	138348	X	98817	-0-	-39531	-0-	98817	2			N	-0-					-0-
03	153171	X	101701	-0-	-51470	-0-	101701	2			N	-0-					-0-
04	148230	X	92965	-0-	-55265	-0-	92965	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	90178	-0-	-26630	-0-	90178	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96968	X	58803	-0-	-38165	-0-	58803	2			N	-0-					-0-
01	82336	X	62059	-0-	-20277	-0-	62059	2			N	-0-					-0-
02	70084	X	55996	-0-	-14088	-0-	55996	2			N	-0-					-0-
03	69099	X	58341	-0-	-10758	-0-	58341	2			N	-0-					-0-
04	66870	X	53585	-0-	-13285	-0-	53585	2			N	-0-					-0-
05	62062	X	52536	-0-	-9526	-0-	52536	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42842	X	33316	-0-	-9526	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	29631	-0-	-11103	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	24479	-0-	-12957	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	19437	-0-	-22010	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	27953	-0-	-12157	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	23533	-0-	-9792	-0-	23533	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68014	X	50252	-0-	-17762	-0-	50252	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	49757	-0-	-10941	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
02	51716	X	41395	-0-	-10321	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	48301	-0-	-7902	-0-	48301	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41626	-0-	-7004	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
05	50251	X	40315	-0-	-9936	-0-	40315	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93248	X	11812	-0-	-81436	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	93248	X	33698	-0-	-59550	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
02	84224	X	4255	-0-	-79969	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	93248	X	4617	-0-	-88631	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	90240	X	22616	-0-	-67624	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
05	93248	X	17905	-0-	-75343	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43648	X	42346	-0-	-1302	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	36923	-0-	-1796	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	31907	-0-	-6929	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
03	42997	X	34719	-0-	-8278	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32339	-0-	-9271	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	31649	-0-	-10697	-0-	31649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145483	X	110760	-0-	-34723	-0-	110760	2			N	-0-					-0-
01	136989	X	112587	-0-	-24402	-0-	112587	2			N	-0-					-0-
02	116452	X	97814	-0-	-18638	-0-	97814	2			N	-0-					-0-
03	128929	X	78934	-0-	-49995	-0-	78934	2			N	-0-					-0-
04	117090	X	99760	-0-	-17330	-0-	99760	2			N	-0-					-0-
05	112592	X	90933	-0-	-21659	-0-	90933	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

12	160084	X	63673	-0-	-96411	-0-	63673	2			N	-0-					-0-
01	160084	X	102557	-0-	-57527	-0-	102557	2			N	-0-					-0-
02	144592	X	86570	-0-	-58022	-0-	86570	2			N	-0-					-0-
03	160084	X	84133	-0-	-75951	-0-	84133	2			N	-0-					-0-
04	154920	X	76626	-0-	-78294	-0-	76626	2			N	-0-					-0-
05	102548	X	74241	-0-	-28307	-0-	74241	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

12	0	W	72562	-0-	72562	511280	72562	2			N	-0-					-0-
01	577707	X	66427	-0-	-511280	-0-	66427	2			N	-0-					-0-
02	126420	X	54112	-0-	-72308	-0-	54112	2			N	-0-					-0-
03	78616	X	56599	-0-	-22017	-0-	56599	2			N	-0-					-0-
04	76080	X	51555	-0-	-24525	-0-	51555	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	50466	-0-	-22105	-0-	50466	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

12	77779	X	31753	-0-	-46026	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	39533	-0-	-34681	-0-	39533	2			N	-0-					-0-
02	63784	X	30001	-0-	-33783	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
03	67549	X	32168	-0-	-35381	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
04	68220	X	68220	-0-	-0-	-0-	68220	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	37097	-0-	-2428	-0-	37097	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

12	83142	X	9551	-0-	-73591	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	78647	X	64285	-0-	-14362	-0-	64285	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	57936	-0-	-3356	-0-	57936	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	59554	-0-	-4399	-0-	59554	2			N	-0-					-0-
04	62220	X	55316	-0-	-6904	-0-	55316	2			N	-0-					-0-
05	64294	X	52911	-0-	-11383	-0-	52911	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

12	0	W	-0-	-0-	-0-	2348					N	-0-					-0-
01	13051	X	6589	-0-	-6462	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8562	-0-	-3226	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5506	-0-	-884	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	4308	-0-	-5178	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

12	24955	X	19334	-0-	-5621	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	18032	-0-	-5869	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	15757	-0-	-4683	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18038	-0-	-2980	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
04	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
*05	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71176	X	37654	-0-	-33522	-0-	37654	2			N	-0-					-0-
01	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	56833	-0-	-1743	-0-	56833	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	61246	-0-	-3203	-0-	61246	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	55483	-0-	-10517	-0-	55483	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	54404	-0-	-13796	-0-	54404	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	115230	X	-0-	-0-	-115230	-0-					N	-0-					-0-
*07	119071	X	54980	-0-	-64091	-0-	54980	2			N	-0-					-0-
08	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
09	115230	X	-0-	-0-	-115230	-0-					N	-0-					-0-
10	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
11	53190	X	-0-	-0-	-53190	-0-					N	-0-					-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
03	67497	X	67497	-0-	-0-	-0-	67497	2			N	-0-					-0-
04	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	57147	2			N	-0-					-0-
*05	47471	X	47471	-0-	-0-	-0-	47471	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30257	-0-	30257	320905	30257	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19491	-0-	19491	340396	19491	2			N	-0-					-0-
02	373027	X	32631	-0-	-340396	-0-	32631	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	28360	-0-	-17799	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	30712	-0-	-5403	-0-	30712	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	20044	-0-	-10584	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	19751	-0-	-10877	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
03	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
01	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14098	-0-	-630	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11530	-0-	-4250	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	9541	-0-	-6765	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121345	X	121345	-0-	-0-	-0-	121345	2			N	-0-					-0-
01	119567	X	115778	-0-	-3789	-0-	115778	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	96939	-0-	-20773	-0-	96939	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	104449	-0-	-25875	-0-	104449	2			N	-0-					-0-
04	126120	X	96330	-0-	-29790	-0-	96330	2			N	-0-					-0-
05	121334	X	92288	-0-	-29046	-0-	92288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64790	X	31087	-0-	-33703	-0-	31087	2			N	-0-					-0-
01	60667	X	59709	-0-	-958	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	49532	X	49035	-0-	-497	-0-	49035	2			N	-0-					-0-
03	54839	X	49125	-0-	-5714	-0-	49125	2			N	-0-					-0-
04	57780	X	45768	-0-	-12012	-0-	45768	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	43401	-0-	-16305	-0-	43401	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

12	88753	X	54670	-0-	-34083	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
01	88753	X	51156	-0-	-37597	-0-	51156	2			N	-0-					-0-
02	58184	X	44150	-0-	-14034	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	45745	-0-	-14550	-0-	45745	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	42752	-0-	-12568	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	41414	-0-	-13270	-0-	41414	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

12	105183	X	58796	-0-	-46387	-0-	58796	2			N	-0-					-0-
01	114797	X	114797	-0-	-0-	-0-	114797	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	88751	-0-	-4237	-0-	88751	2			N	-0-					-0-
03	99727	X	93538	-0-	-6189	-0-	93538	2			N	-0-					-0-
04	111090	X	80694	-0-	-30396	-0-	80694	2			N	-0-					-0-
05	114793	X	91082	-0-	-23711	-0-	91082	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

12	17918	X	14335	-0-	-3583	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	11692	-0-	-5885	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12710	-0-	-2298	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13142	-0-	-2327	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	10915	-0-	-3215	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12675	-0-	-1647	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

12	73811	X	61330	-0-	-12481	-0-	61330	2			N	-0-					-0-
01	71269	X	57403	-0-	-13866	-0-	57403	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	49129	-0-	-7207	-0-	49129	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	50641	-0-	-10677	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	47665	-0-	-11675	-0-	47665	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	47237	-0-	-14081	-0-	47237	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

12	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
01	0	W	18189	-0-	18189	586566	18189	2			N	-0-					-0-
02	0	W	68935	-0-	68935	655501	68935	2			N	-0-					-0-
03	723458	X	67957	-0-	-655501	-0-	67957	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	9986	-0-	-7624	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

12	7223	X	4220	-0-	-3003	-0-	4208	2	12	9	N	11					28
01	6975	X	6100	-0-	-875	-0-	6088	2	12	9	N	11	22	1			17
02	6244	X	6073	-0-	-171	-0-	6064	2	9	9	N	8					25
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7253	2	10	9	N	9	14	1			20
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7182	2	12	9	N	11					31
05	6727	X	4829	-0-	-1898	-0-	4817	2	12	9	N	11	19	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50623	X	30816	-0-	-19807	-0-	30816	2			N	-0-					-0-
01	44423	X	30165	-0-	-14258	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25763	-0-	-10581	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	25772	-0-	-9630	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	24026	-0-	-9904	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	22419	-0-	-8395	-0-	22419	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		45042	-0-	45042	45042	45042	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		78853	-0-	78853	123895	78853	2			N	-0-					-0-
04	196911	X	73016	-0-	-123895	-0-	73016	2			N	-0-					-0-
*05	67222	X	67222	-0-	-0-	-0-	67222	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89280	X	52074	-0-	-37206	-0-	52074	2			N	-0-					-0-
01	70601	X	70601	-0-	-0-	-0-	70601	2			N	-0-					-0-
02	54824	X	48005	-0-	-6819	-0-	48005	2			N	-0-					-0-
03	60698	X	55436	-0-	-5262	-0-	55436	2			N	-0-					-0-
04	68310	X	50763	-0-	-17547	-0-	50763	2			N	-0-					-0-
05	70587	X	49287	-0-	-21300	-0-	49287	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8928	-0-	-1767	-0-	8753	2	175	9	N	159	161	1			96
01	10695	X	8595	-0-	-2100	-0-	8419	2	176	9	N	160	208	1	2	8	46
02	8848	X	7043	-0-	-1805	-0-	6935	2	108	9	N	98	94	1			50
03	9579	X	7683	-0-	-1896	-0-	7573	2	110	9	N	100	94	1			56
04	9270	X	3821	-0-	-5449	-0-	3723	2	98	9	N	89	92	1			53
05	8928	X	7646	-0-	-1282	-0-	7532	2	114	9	N	104	90	1			67

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35340	X	32425	-0-	-2915	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	34942	-0-	-398	-0-	34942	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	31322	-0-	-598	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	33660	-0-	-1680	-0-	33660	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28763	-0-	-5437	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	30132	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	6046	2	99	9	N	90	95	1			58
01	6975	X	5877	-0-	-1098	-0-	5777	2	100	9	N	91	119	1	1	8	29
02	6300	X	4737	-0-	-1563	-0-	4662	2	75	9	N	68	61	1			36
03	6913	X	5772	-0-	-1141	-0-	5696	2	76	9	N	69	63	1			42
04	6690	X	4298	-0-	-2392	-0-	4228	2	70	9	N	64	64	1			42
05	6138	X	4447	-0-	-1691	-0-	4366	2	81	9	N	74	64	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67022	X	36912	-0-	-30110	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
01	63364	X	57179	-0-	-6185	-0-	57179	2			N	-0-					-0-
02	54320	X	50217	-0-	-4103	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	50160	-0-	-6911	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	45972	-0-	-9348	-0-	45972	2			N	-0-					-0-
05	57164	X	44210	-0-	-12954	-0-	44210	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18285	-0-	18285	18285	18285	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15267	-0-	15267	33552	15267	2			N	-0-					-0-
04	39178	X	5626	-0-	-33552	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3797	-0-	-2589	-0-	3782	2	15	9	N	14	16	1			10
01	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6110	2	15	9	N	14	15	1			9
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	5003	2	12	9	N	11	14	1			6
03	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	5115	2	13	9	N	12	14	1			4
04	5940	X	2432	-0-	-3508	-0-	2423	2	9	9	N	8					12
05	6138	X	5122	-0-	-1016	-0-	5114	2	8	9	N	7	15	1			4

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224192	X	62598	-0-	-161594	-0-	62598	2			N	-0-					-0-
01	224192	X	166435	-0-	-57757	-0-	166435	2			N	-0-					-0-
02	202496	X	158334	-0-	-44162	-0-	158334	2			N	-0-					-0-
03	224192	X	168176	-0-	-56016	-0-	168176	2			N	-0-					-0-
04	216960	X	155308	-0-	-61652	-0-	155308	2			N	-0-					-0-
05	175305	X	147099	-0-	-28206	-0-	147099	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
01	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
02	30744	X	-0-	-0-	-30744	-0-					N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46980	-0-	46980	46980	46980	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51621	-0-	51621	98601	51621	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	26764	-0-	-30245	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	21765	-0-	-35244	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	18317	-0-	-33175	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	16317	-0-	-40692	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	23888	-0-	-7702	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	10567	-0-	-16186	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6881	-0-	-3031	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7717	-0-	-3257	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9418	-0-	-2912	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	6267	-0-	-6474	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40455	X	24208	-0-	-16247	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	23206	-0-	-13250	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	20990	-0-	-6842	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18407	-0-	-8346	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	16076	-0-	-9814	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18745	-0-	-5466	-0-	18745	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	4207	-0-	-15199	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03	12090	X	2976	-0-	-9114	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5406	-0-	-4584	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	11265	-0-	-11768	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	17702	-0-	-5486	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	15699	-0-	-5525	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	14673	-0-	-8825	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	12255	-0-	-10485	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	8251	-0-	-9450	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41540	X	35829	-0-	-5711	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	33253	-0-	-5745	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	29563	-0-	-3001	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	20621	-0-	-15432	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	28444	-0-	-6236	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	32851	-0-	-2985	-0-	32851	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65689	X	21007	-0-	-44682	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	61995	-0-	-3694	-0-	61995	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	55456	-0-	-152	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	57753	X	56993	-0-	-760	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
04	60000	X	52016	-0-	-7984	-0-	52016	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50824	-0-	-11176	-0-	50824	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112499	X	40479	-0-	-72020	-0-	40479	2			N	-0-					-0-
01	93279	X	83992	-0-	-9287	-0-	83992	2			N	-0-					-0-
02	84252	X	79515	-0-	-4737	-0-	79515	2			N	-0-					-0-
03	90365	X	85419	-0-	-4946	-0-	85419	2			N	-0-					-0-
04	81270	X	76354	-0-	-4916	-0-	76354	2			N	-0-					-0-
05	88040	X	75677	-0-	-12363	-0-	75677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62837	X	7966	-0-	-54871	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
01	57505	X	53337	-0-	-4168	-0-	53337	2			N	-0-					-0-
02	47768	X	44339	-0-	-3429	-0-	44339	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	44571	-0-	-6362	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	52530	X	39009	-0-	-13521	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
05	54281	X	37359	-0-	-16922	-0-	37359	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

12	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16376	-0-	-3836	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	15588	-0-	-2108	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16689	-0-	-1384	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15553	-0-	-1907	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16403	-0-	-1515	-0-	16403	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

12	58342	X	45227	-0-	-13115	-0-	45227	2			N	-0-					-0-
01	58342	X	50813	-0-	-7529	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
02	49140	X	43323	-0-	-5817	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	38769	-0-	-15636	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	40689	-0-	-11961	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	39753	-0-	-11056	-0-	39753	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

12	79639	X	37928	-0-	-41711	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	68125	-0-	-1687	-0-	68125	2			N	-0-					-0-
02	61031	X	61031	-0-	-0-	-0-	61031	2			N	-0-					-0-
03	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	56758	2			N	-0-					-0-
04	65940	X	52597	-0-	-13343	-0-	52597	2			N	-0-					-0-
05	68138	X	54916	-0-	-13222	-0-	54916	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

12	77593	X	50683	-0-	-26910	-0-	50683	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	47933	-0-	-21724	-0-	47933	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	44008	-0-	-12412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
03	57226	X	43171	-0-	-14055	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
04	53400	X	42894	-0-	-10506	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	47865	-0-	-2820	-0-	47865	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

12	49879	X	35442	-0-	-14437	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
01	50277	X	50277	-0-	-0-	-0-	50277	2			N	-0-					-0-
02	43484	X	40645	-0-	-2839	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	42957	-0-	-567	-0-	42957	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	39273	-0-	-8997	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	49879	X	37744	-0-	-12135	-0-	37744	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

12	25792	X	19455	-0-	-6337	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	20064	-0-	-3806	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15292	-0-	-9348	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	9296	-0-	-17984	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	16930	-0-	-9470	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	13316	-0-	-6741	-0-	13316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	579101	X	29119	-0-	-549982	-0-	29119	2			N	-0-					-0-
*01	55835	X	55835	-0-	-0-	-0-	55835	2			N	-0-					-0-
*02	46228	X	45265	-0-	-963	-0-	45265	2			N	-0-					-0-
*03	51181	X	44349	-0-	-6832	-0-	44349	2			N	-0-					-0-
*04	54030	X	40991	-0-	-13039	-0-	40991	2			N	-0-					-0-
*05	55831	X	38939	-0-	-16892	-0-	38939	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

12	59830	X	39687	-0-	-20143	-0-	39687	2			N	-0-					-0-
01	54963	X	52442	-0-	-2521	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	49644	X	45282	-0-	-4362	-0-	45282	2			N	-0-					-0-
03	53785	X	48059	-0-	-5726	-0-	48059	2			N	-0-					-0-
04	50760	X	44491	-0-	-6269	-0-	44491	2			N	-0-					-0-
05	52452	X	44117	-0-	-8335	-0-	44117	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

12	29512	X	6860	-0-	-22652	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	4	-0-	-28299	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	9965	-0-	-8879	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	6833	-0-	-14030	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	7999	-0-	-12191	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

12	31496	X	19440	-0-	-12056	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	13152	-0-	-12020	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	17429	-0-	-4887	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	17788	-0-	-6919	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	13829	-0-	-10081	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	6404	-0-	-13033	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

12	12896	X	12409	-0-	-487	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10173	-0-	-3777	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9711	-0-	-4317	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	3082	-0-	-12449	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	9790	-0-	-5240	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
*05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

12	143096	X	82749	-0-	-60347	-0-	82749	2			N	-0-					-0-
01	143096	X	112072	-0-	-31024	-0-	112072	2			N	-0-					-0-
02	129248	X	93184	-0-	-36064	-0-	93184	2			N	-0-					-0-
03	143096	X	95359	-0-	-47737	-0-	95359	2			N	-0-					-0-
04	108450	X	90255	-0-	-18195	-0-	90255	2			N	-0-					-0-
05	112065	X	43956	-0-	-68109	-0-	43956	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

12	26505	X	15366	-0-	-11139	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	78895	X	71751	-0-	-7144	-0-	71751	2			N	-0-					-0-
02	71260	X	54526	-0-	-16734	-0-	54526	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	53077	-0-	-25818	-0-	53077	2			N	-0-					-0-
04	69450	X	38135	-0-	-31315	-0-	38135	2			N	-0-					-0-
05	71765	X	-0-	-0-	-71765	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		102905	-0-	102905	102905	102905	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91483	-0-	91483	194388	91483	2			N	-0-					-0-
03	274084	X	79696	-0-	-194388	-0-	79696	2			N	-0-					-0-
04	69011	X	69011	-0-	-0-	-0-	69011	2			N	-0-					-0-
05	102920	X	64108	-0-	-38812	-0-	64108	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

12	T. A.		43804	-0-	43804	43804	43804	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		32904	-0-	32904	76708	32904	2			N	-0-					-0-
02	105208	X	28500	-0-	-76708	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
03	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	24088	-0-	-11942	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	23930	-0-	-13301	-0-	23930	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

12	38998	X	10359	-0-	-28639	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	13282	-0-	-25716	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	20635	-0-	-14589	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	24153	-0-	-8397	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	23728	-0-	-122	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
*05	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

12	41354	X	13160	-0-	-28194	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	37235	-0-	-3437	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	32349	-0-	-1867	-0-	32349	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	34071	-0-	-3036	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	31584	-0-	-4446	-0-	31584	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	30511	-0-	-6720	-0-	30511	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

12	78337	X	12015	-0-	-66322	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	72788	X	41810	-0-	-30978	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
02	65072	X	28805	-0-	-36267	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
03	67673	X	19245	-0-	-48428	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
04	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47914	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	29080	-0-	-12739	-0-	29080	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

12	61380	X	29499	-0-	-31881	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
01	56978	X	53031	-0-	-3947	-0-	53031	2			N	-0-					-0-
02	47880	X	43400	-0-	-4480	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
03	49848	X	46340	-0-	-3508	-0-	46340	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	41245	-0-	-10085	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
05	53041	X	41119	-0-	-11922	-0-	41119	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

12	126232	X	52257	-0-	-73975	-0-	52257	2			N	-0-					-0-
01	126232	X	85002	-0-	-41230	-0-	85002	2			N	-0-					-0-
02	114016	X	68659	-0-	-45357	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
03	126232	X	65992	-0-	-60240	-0-	65992	2			N	-0-					-0-
04	122160	X	11542	-0-	-110618	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	85002	X	-0-	-0-	-85002	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103323	X	64143	-0-	-39180	-0-	64143	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	58416	-0-	-44907	-0-	58416	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	46586	-0-	-46738	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	28127	-0-	-75196	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
04	99990	X	40705	-0-	-59285	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
05	64139	X	42713	-0-	-21426	-0-	42713	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

12	53289	X	-0-	-0-	-53289	-0-					N	-0-					-0-
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
02	41692	X	37617	-0-	-4075	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	5672	-0-	-40487	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

12	55273	X	33405	-0-	-21868	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
01	51894	X	47888	-0-	-4006	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	40982	-0-	-3790	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	39663	-0-	-8697	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
04	46350	X	37547	-0-	-8803	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
05	47895	X	36718	-0-	-11177	-0-	36718	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

12	44516	X	36433	-0-	-8083	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	34555	-0-	-9961	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
02	37408	X	27479	-0-	-9929	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	33134	-0-	-5709	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30621	-0-	-6459	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30367	-0-	-6058	-0-	30367	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

12	58311	X	34617	-0-	-23694	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	53951	-0-	-1167	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	44515	-0-	-3393	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	44637	-0-	-3413	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	42247	-0-	-9953	-0-	42247	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	42270	-0-	-11670	-0-	42270	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

12	128247	X	48623	-0-	-79624	-0-	48623	2			N	-0-					-0-
01	128247	X	89845	-0-	-38402	-0-	89845	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	68864	-0-	-46972	-0-	68864	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	67896	-0-	-60351	-0-	67896	2			N	-0-					-0-
04	124110	X	26153	-0-	-97957	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
05	89838	X	-0-	-0-	-89838	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	25112	-0-	25112	317043	25112	2		N	-0-			-0-
01	378872	X	61829	-0-	-317043	-0-	61829	2		N	-0-			-0-
02	62664	X	50073	-0-	-12591	-0-	50073	2		N	-0-			-0-
03	69378	X	46864	-0-	-22514	-0-	46864	2		N	-0-			-0-
04	59820	X	45617	-0-	-14203	-0-	45617	2		N	-0-			-0-
05	61814	X	44408	-0-	-17406	-0-	44408	2		N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36704	X	16541	-0-	-20163	-0-	16541	2		N	-0-			-0-
01	33790	X	5924	-0-	-27866	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
02	29876	X	13118	-0-	-16758	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
03	32984	X	7010	-0-	-25974	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
04	27930	X	17062	-0-	-10868	-0-	17062	2		N	-0-			-0-
*05	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	81158	X	21252	-0-	-59906	-0-	21252	2		N	-0-			-0-
01	81158	X	64308	-0-	-16850	-0-	64308	2		N	-0-			-0-
02	61852	X	57537	-0-	-4315	-0-	57537	2		N	-0-			-0-
03	61039	X	60820	-0-	-219	-0-	60820	2		N	-0-			-0-
04	62220	X	42994	-0-	-19226	-0-	42994	2		N	-0-			-0-
05	64294	X	53272	-0-	-11022	-0-	53272	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2		N	-0-			-0-
01	57078	X	57078	-0-	-0-	-0-	57078	2		N	-0-			-0-
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	48348	2		N	-0-			-0-
03	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	47075	2		N	-0-			-0-
04	55230	X	41575	-0-	-13655	-0-	41575	2		N	-0-			-0-
05	57071	X	39301	-0-	-17770	-0-	39301	2		N	-0-			-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	45590	-0-	45590	122396	45590	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	48614	-0-	48614	171010	48614	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	40272	-0-	40272	211282	40272	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	39761	-0-	39761	251043	39761	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	38733	-0-	38733	289776	38733	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	37778	-0-	37778	327554	37778	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	92420	-0-	92420	92420	92420	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	46391	-0-	46391	138811	46391	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	64295	-0-	64295	203106	64295	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	52414	-0-	52414	255520	52414	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	46940	-0-	46940	302460	46940	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	124369	-0-	124369	124369	124369	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

12	41478	X	34508	-0-	-6970	-0-	34508	2			N	-0-					-0-
01	40858	X	32985	-0-	-7873	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	28647	-0-	-6325	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	30686	-0-	-6545	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	28577	-0-	-5653	-0-	28577	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28291	-0-	-6212	-0-	28291	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

12	37231	X	19588	-0-	-17643	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
01	34689	X	749	-0-	-33940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	34	-0-	-35358	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	633	-0-	-38551	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	263	-0-	-37657	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	178	-0-	-19414	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

12	30876	X	5337	-0-	-25539	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	4213	-0-	-24369	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	10766	-0-	-5278	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9639	-0-	-2296	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

12	T. A.		120654	-0-	120654	120654	120654	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		113375	-0-	113375	234029	113375	2			N	-0-					-0-
02	329220	X	95191	-0-	-234029	-0-	95191	2			N	-0-					-0-
03	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
04	113250	X	89059	-0-	-24191	-0-	89059	2			N	-0-					-0-
05	117025	X	85621	-0-	-31404	-0-	85621	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

12	42749	X	28955	-0-	-13794	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	26104	-0-	-15467	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	24390	-0-	-8902	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	21347	-0-	-14737	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	20403	-0-	-13947	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	22548	-0-	-6406	-0-	22548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	22755	-0-	22755	22755	22755	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	58445	-0-	58445	81200	58445	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	48009	-0-	48009	129209	48009	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	38650	-0-	38650	167859	38650	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36415	-0-	36415	204274	36415	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

12	18941	X	12019	-0-	-6922	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	11863	-0-	-7078	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	2991	-0-	-14117	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	5622	-0-	-8390	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9100	-0-	-4460	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

12	252433	X	113003	-0-	-139430	-0-	113003	2			N	-0-					-0-
01	252433	X	107914	-0-	-144519	-0-	107914	2			N	-0-					-0-
02	150948	X	88484	-0-	-62464	-0-	88484	2			N	-0-					-0-
03	127534	X	92908	-0-	-34626	-0-	92908	2			N	-0-					-0-
04	119220	X	83692	-0-	-35528	-0-	83692	2			N	-0-					-0-
05	112995	X	79321	-0-	-33674	-0-	79321	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

12	40920	X	24586	-0-	-16334	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	22315	-0-	-16528	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
02	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
03	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	25138	-0-	-5942	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	25135	-0-	-9678	-0-	25135	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

12	86490	X	34496	-0-	-51994	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
01	83948	X	78522	-0-	-5426	-0-	78522	2			N	-0-					-0-
02	68068	X	65608	-0-	-2460	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
03	75330	X	64273	-0-	-11057	-0-	64273	2			N	-0-					-0-
04	75990	X	66261	-0-	-9729	-0-	66261	2			N	-0-					-0-
05	78523	X	64738	-0-	-13785	-0-	64738	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

12	41571	X	15569	-0-	-26002	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	36265	-0-	-4438	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	31134	-0-	-1766	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31882	-0-	-3117	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	29522	-0-	-5578	-0-	29522	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	29133	-0-	-7137	-0-	29133	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

12	101029	X	61547	-0-	-39482	-0-	61547	2			N	-0-					-0-
01	101029	X	68876	-0-	-32153	-0-	68876	2			N	-0-					-0-
02	70840	X	60814	-0-	-10026	-0-	60814	2			N	-0-					-0-
03	76539	X	60004	-0-	-16535	-0-	60004	2			N	-0-					-0-
04	66660	X	56428	-0-	-10232	-0-	56428	2			N	-0-					-0-
05	68882	X	54159	-0-	-14723	-0-	54159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94395	X	65538	-0-	-28857	-0-	65538	2			N	-0-					-0-
01	88071	X	78949	-0-	-9122	-0-	78949	2			N	-0-					-0-
02	77700	X	73584	-0-	-4116	-0-	73584	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	74427	-0-	-7537	-0-	74427	2			N	-0-					-0-
04	76410	X	72451	-0-	-3959	-0-	72451	2			N	-0-					-0-
05	81468	X	70270	-0-	-11198	-0-	70270	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49073	X	27296	-0-	-21777	-0-	27296	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	43328	-0-	-5156	-0-	43328	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	36527	-0-	-2981	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	37901	-0-	-4786	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	34478	-0-	-7462	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	33421	-0-	-9917	-0-	33421	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65317	X	25370	-0-	-39947	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	60903	-0-	-384	-0-	60903	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	52143	-0-	-1085	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	53278	-0-	-3390	-0-	53278	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	48809	-0-	-10141	-0-	48809	2			N	-0-					-0-
05	60915	X	47754	-0-	-13161	-0-	47754	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43462	X	34967	-0-	-8495	-0-	34967	2			N	-0-					-0-
01	41478	X	31827	-0-	-9651	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	29340	-0-	-6696	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	28863	-0-	-9732	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	29528	-0-	-5422	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	28125	-0-	-6843	-0-	28125	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67146	X	35078	-0-	-32068	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
01	67146	X	58949	-0-	-8197	-0-	58949	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	50037	-0-	-10611	-0-	50037	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	46606	-0-	-20540	-0-	46606	2			N	-0-					-0-
04	57060	X	44432	-0-	-12628	-0-	44432	2			N	-0-					-0-
05	58962	X	43486	-0-	-15476	-0-	43486	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	23284	-0-	-7499	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	22400	-0-	-7825	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	18506	-0-	-6498	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	18654	-0-	-7882	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	16127	-0-	-8443	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18395	-0-	-4886	-0-	18395	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44640	-0-	44640	44807	44640	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34445	-0-	34445	79252	34445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72974	X	22514	-0-	-50460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
01	72974	X	45065	-0-	-27909	-0-	45065	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	38808	-0-	-27104	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
03	72974	X	37650	-0-	-35324	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
04	70620	X	37709	-0-	-32911	-0-	37709	2			N	-0-					-0-
05	45074	X	36863	-0-	-8211	-0-	36863	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		112025	-0-	112025	112025	112025	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		132868	-0-	132868	244893	132868	2			N	-0-					-0-
02	346216	X	101323	-0-	-244893	-0-	101323	2			N	-0-					-0-
03	100769	X	100769	-0-	-0-	-0-	100769	2			N	-0-					-0-
04	128580	X	85559	-0-	-43021	-0-	85559	2			N	-0-					-0-
05	132866	X	73906	-0-	-58960	-0-	73906	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32457	X	14542	-0-	-17915	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	10730	-0-	-21727	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	12629	-0-	-12935	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	7774	-0-	-20529	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	3838	-0-	-17492	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	521	-0-	-14018	-0-	521	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35743	X	20959	-0-	-14784	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	21808	-0-	-10835	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	18411	-0-	-5417	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	13449	-0-	-11103	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	12219	-0-	-9501	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	11966	-0-	-9827	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91729	X	61079	-0-	-30650	-0-	61079	2			N	-0-					-0-
01	91729	X	59776	-0-	-31953	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
02	74116	X	50111	-0-	-24005	-0-	50111	2			N	-0-					-0-
03	73842	X	51364	-0-	-22478	-0-	51364	2			N	-0-					-0-
04	59100	X	46240	-0-	-12860	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
05	61070	X	45160	-0-	-15910	-0-	45160	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89067	X	89067	-0-	-0-	-0-	89067	2			N	-0-					-0-
01	85405	X	65313	-0-	-20092	-0-	65313	2			N	-0-					-0-
02	90244	X	77289	-0-	-12955	-0-	77289	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	71141	-0-	-28772	-0-	71141	2			N	-0-					-0-
04	96690	X	72307	-0-	-24383	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
05	89063	X	70609	-0-	-18454	-0-	70609	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78120	X	61761	-0-	-16359	-0-	61761	2			N	-0-					-0-
01	71238	X	58332	-0-	-12906	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	51424	-0-	-12920	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	54766	-0-	-9807	-0-	54766	2			N	-0-					-0-
04	62490	X	51162	-0-	-11328	-0-	51162	2			N	-0-					-0-
05	61752	X	50734	-0-	-11018	-0-	50734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38812	X	32237	-0-	-6575	-0-	32237	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	31561	-0-	-4864	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	31057	-0-	-1619	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	30778	-0-	-5337	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	25771	-0-	-6179	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	26641	-0-	-7738	-0-	26641	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

12	60791	X	34231	-0-	-26560	-0-	34231	2			N	-0-					-0-
01	58652	X	54555	-0-	-4097	-0-	54555	2			N	-0-					-0-
02	50764	X	45638	-0-	-5126	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	47736	-0-	-5274	-0-	47736	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	43931	-0-	-8869	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
05	54560	X	43454	-0-	-11106	-0-	43454	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

12	65348	X	56390	-0-	-8958	-0-	56390	2			N	-0-					-0-
01	60884	X	49631	-0-	-11253	-0-	49631	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	43888	-0-	-9676	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	46353	-0-	-11617	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	43492	-0-	-12608	-0-	43492	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	43453	-0-	-12936	-0-	43453	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		109412	-0-	109412	109412	109412	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117754	-0-	117754	227166	117754	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96420	-0-	96420	323586	96420	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53719	-0-	53719	53719	53719	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44321	-0-	44321	98040	44321	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39288	-0-	39288	137328	39288	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

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

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

12	47275	X	35911	-0-	-11364	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	35656	-0-	-11619	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	33709	-0-	-8991	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	36147	-0-	-6292	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	29640	-0-	-11430	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	33625	-0-	-3699	-0-	33625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BARNES					WELL #: 2H	RRCID -> 262564					COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7570 - 10696		
12	43059	X	29918	-0-	-13141	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	20760	-0-	-20005	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	25351	-0-	-7577	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	23759	-0-	-11209	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	19335	-0-	-13155	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	20555	-0-	-9360	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
TIGER					WELL #: 1H	RRCID -> 262572					COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8140 - 9571		
12	64511	X	32808	-0-	-31703	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	31803	-0-	-31716	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	25112	-0-	-19548	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
03	42129	X	23258	-0-	-18871	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	24271	-0-	-7469	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	22956	-0-	-9842	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
CLEBURNE PROPANE					WELL #: 6H	RRCID -> 262573					COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 9600 - 13354		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	459352					N	-0-					-0-
01	459352	X	-0-	-0-	-459352	-0-					N	-0-					-0-
02	58408	X	-0-	-0-	-58408	-0-					N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YORN					WELL #: 2H	RRCID -> 262574					COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8205 - 12928		
12	55481	X	55481	-0-	-0-	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
01	92263	X	92263	-0-	-0-	-0-	92263	2			N	-0-					-0-
02	76528	X	76528	-0-	-0-	-0-	76528	2			N	-0-					-0-
03	99250	X	99250	-0-	-0-	-0-	99250	2			N	-0-					-0-
04	89280	X	79911	-0-	-9369	-0-	79911	2			N	-0-					-0-
05	92256	X	43967	-0-	-48289	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
WESTCLIFF					WELL #: 8H	RRCID -> 262608					COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7217		PERF. 7548 - 11396		
12	34844	X	23153	-0-	-11691	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	23048	-0-	-8479	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19631	-0-	-7333	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	20454	-0-	-8035	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	17467	-0-	-9323	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20216	-0-	-2941	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
BMX COOK UNIT					WELL #: 4H	RRCID -> 262610					COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7156		PERF. N/A		
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN					WELL #: 5H	RRCID -> 262687					COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7726 - 11089		
12	58032	X	4849	-0-	-53183	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	55580	X	55580	-0-	-0-	-0-	55580	2			N	-0-					-0-
02	45388	X	43007	-0-	-2381	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	45011	-0-	-1055	-0-	45011	2			N	-0-					-0-
04	53790	X	40747	-0-	-13043	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
05	55583	X	37672	-0-	-17911	-0-	37672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65441	X	52468	-0-	-12973	-0-	52468	2			N	-0-					-0-
01	62992	X	52164	-0-	-10828	-0-	52164	2			N	-0-					-0-
02	52416	X	44390	-0-	-8026	-0-	44390	2			N	-0-					-0-
03	53289	X	46865	-0-	-6424	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	42055	-0-	-8735	-0-	42055	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	41701	-0-	-10782	-0-	41701	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

12	13888	X	12412	-0-	-1476	-0-	12210	2	202	9	N	184	231	1			42
01	14012	X	12137	-0-	-1875	-0-	11909	2	228	9	N	207	163	1			86
02	12656	X	9691	-0-	-2965	-0-	9550	2	141	9	N	128	97	1			117
03	14012	X	10654	-0-	-3358	-0-	10522	2	132	9	N	120	186	1			51
04	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10469	2	95	9	N	86	90	1			47
05	12400	X	10007	-0-	-2393	-0-	9933	2	74	9	N	67	88	1			26

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

12	97743	X	48205	-0-	-49538	-0-	48205	2			N	-0-					-0-
01	97743	X	55291	-0-	-42452	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
02	88284	X	52509	-0-	-35775	-0-	52509	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54151	-0-	-8996	-0-	54151	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36763	-0-	-16757	-0-	36763	2			N	-0-					-0-
05	58125	X	11369	-0-	-46756	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

12	30008	X	24985	-0-	-5023	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	28790	-0-	-71	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24654	-0-	-966	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	24597	-0-	-575	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	23993	-0-	-3877	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	27240	-0-	-1559	-0-	27240	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

12	15128	X	8599	-0-	-6529	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	5391	-0-	-9272	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10907	-0-	-1525	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11071	-0-	-2693	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10418	-0-	-2902	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

12	0	W	37084	-0-	37084	591921	37084	2			N	-0-					-0-
01	0	W	38302	-0-	38302	630223	38302	2			N	-0-					-0-
02	635835	X	5612	-0-	-630223	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	57660	X	47799	-0-	-9861	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	22090	-0-	-33710	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
*05	49107	X	49107	-0-	-0-	-0-	49107	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

12	39897	X	31827	-0-	-8070	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	29787	-0-	-8219	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26233	-0-	-6191	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	27504	-0-	-6317	-0-	27504	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	25708	-0-	-6332	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	25519	-0-	-6318	-0-	25519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	16225	-0-	-5134	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	16199	-0-	-5160	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	14665	-0-	-4739	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	17683	-0-	-3800	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	14200	-0-	-6590	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15416	-0-	-828	-0-	15416	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	35012	-0-	35012	35012	35012	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6693 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7325	-0-	7325	7325	7325	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	138811	-0-	138811	146136	138811	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84844	-0-	84844	230980	84844	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109040	-0-	109040	340020	109040	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

12	74400	X	21151	-0-	-53249	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
01	74400	X	41775	-0-	-32625	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	67200	X	28299	-0-	-38901	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
03	74400	X	25687	-0-	-48713	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
04	72000	X	22479	-0-	-49521	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	22159	-0-	-19629	-0-	22159	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

12	29481	X	12719	-0-	-16762	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	10711	-0-	-18770	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	14392	-0-	-9044	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	12775	-0-	-10847	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18432	-0-	-1398	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
*05	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

12	35619	X	2676	-0-	-32943	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	428	-0-	-35191	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	326	-0-	-31846	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	209	-0-	-35410	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	160890	X	56804	-0-	-104086	-0-	56804	2			N	-0-					-0-
*01	160890	X	48512	-0-	-112378	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
*02	145320	X	36458	-0-	-108862	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
*03	160890	X	35239	-0-	-125651	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
*04	155700	X	30471	-0-	-125229	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
*05	160890	X	28406	-0-	-132484	-0-	28406	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

12	38657	X	28558	-0-	-10099	-0-	28558	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	25114	-0-	-9699	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	20571	-0-	-8465	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	20740	-0-	-7811	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	16330	-0-	-11300	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	18637	-0-	-9914	-0-	18637	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

12	32829	X	26974	-0-	-5855	-0-	26974	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	18521	-0-	-14029	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
02	27468	X	10872	-0-	-16596	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21613	-0-	-7713	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20311	-0-	-7649	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19550	-0-	-7420	-0-	19550	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

12	120884	X	16083	-0-	-104801	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
01	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	12917	-0-	-9763	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	12151	-0-	-12959	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	8546	-0-	-15754	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	4247	-0-	-13764	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

12	131564	X	95396	-0-	-36168	-0-	95396	2			N	-0-					-0-
01	131564	X	91379	-0-	-40185	-0-	91379	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	67707	-0-	-36705	-0-	67707	2			N	-0-					-0-
03	103509	X	53897	-0-	-49612	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
04	97530	X	81546	-0-	-15984	-0-	81546	2			N	-0-					-0-
05	95387	X	79975	-0-	-15412	-0-	79975	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

12	20832	X	14324	-0-	-6508	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
02	14168	X	3958	-0-	-10210	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	11655	-0-	-4031	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10850	-0-	-4330	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	3872	-0-	-10450	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

12	0	W	993	-0-	993	659309	993	2			N	-0-					-0-
01	727066	X	67757	-0-	-659309	-0-	67757	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	56179	-0-	-1529	-0-	56179	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	56242	-0-	-2069	-0-	56242	2			N	-0-					-0-
04	65580	X	49863	-0-	-15717	-0-	49863	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	50045	-0-	-17721	-0-	50045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23307	2	296	9	N	269	283	1			48
01	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	20677	2	333	9	N	303	233	1	1	8	117
02	16856	X	15411	-0-	-1445	-0-	15146	2	265	9	N	241	164	1	1	8	193
03	23591	X	17886	-0-	-5705	-0-	17640	2	246	9	N	224	333	1	1	8	83
04	22830	X	7616	-0-	-15214	-0-	7460	2	156	9	N	142	153	1			72
05	23591	X	15381	-0-	-8210	-0-	15254	2	127	9	N	115	151	1			36

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

12	78895	X	41630	-0-	-37265	-0-	41630	2			N	-0-					-0-
01	75361	X	62211	-0-	-13150	-0-	62211	2			N	-0-					-0-
02	62552	X	55701	-0-	-6851	-0-	55701	2			N	-0-					-0-
03	65503	X	60910	-0-	-4593	-0-	60910	2			N	-0-					-0-
04	60210	X	55277	-0-	-4933	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	54064	-0-	-8153	-0-	54064	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

12	35960	X	19390	-0-	-16570	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
01	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
02	32480	X	-0-	-0-	-32480	-0-					N	-0-					-0-
03	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

12	46779	X	35956	-0-	-10823	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
01	45570	X	20072	-0-	-25498	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
02	39788	X	32745	-0-	-7043	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	36374	-0-	-5414	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	32708	-0-	-6532	-0-	32708	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	30063	-0-	-6176	-0-	30063	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

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

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

12	0	W	5893	-0-	5893	211593	5893	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2580	-0-	2580	214173	2580	2			N	-0-					-0-
02	218653	X	4480	-0-	-214173	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	9750	-0-	-5070	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
*05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		38862	-0-	38862	38862	38862	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63660	-0-	63660	102522	63660	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53486	-0-	53486	156008	53486	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45772	-0-	45772	201780	45772	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41807	-0-	41807	243587	41807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63984	X	30794	-0-	-33190	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
01	63984	X	45558	-0-	-18426	-0-	45558	2			N	-0-					-0-
02	57792	X	39390	-0-	-18402	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	38554	-0-	-8535	-0-	38554	2			N	-0-					-0-
04	44100	X	34048	-0-	-10052	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	32821	-0-	-12749	-0-	32821	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

12	17949	X	894	-0-	-17055	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	1932	-0-	-16017	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	12409	-0-	-3803	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13463	-0-	-3866	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	3569	-0-	-10164	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

12	106888	X	49859	-0-	-57029	-0-	49859	2			N	-0-					-0-
01	99014	X	71932	-0-	-27082	-0-	71932	2			N	-0-					-0-
02	81732	X	72454	-0-	-9278	-0-	72454	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	76084	-0-	-9817	-0-	76084	2			N	-0-					-0-
04	69600	X	66571	-0-	-3029	-0-	66571	2			N	-0-					-0-
05	80228	X	67277	-0-	-12951	-0-	67277	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

12	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
01	47258	X	47258	-0-	-0-	-0-	47258	2			N	-0-					-0-
02	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
03	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	34941	2			N	-0-					-0-
04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	32894	2			N	-0-					-0-
05	47244	X	31354	-0-	-15890	-0-	31354	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

12	28706	X	19692	-0-	-9014	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	17904	-0-	-7113	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	15528	-0-	-6396	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16500	-0-	-6099	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	14034	-0-	-5016	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	11624	-0-	-8061	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

12	187922	X	22189	-0-	-165733	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
01	187922	X	66031	-0-	-121891	-0-	66031	2			N	-0-					-0-
02	169736	X	79231	-0-	-90505	-0-	79231	2			N	-0-					-0-
03	187922	X	96234	-0-	-91688	-0-	96234	2			N	-0-					-0-
04	181860	X	95873	-0-	-85987	-0-	95873	2			N	-0-					-0-
*05	103520	X	103520	-0-	-0-	-0-	103520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67952	X	55204	-0-	-12748	-0-	55204	2			N	-0-					-0-
01	67952	X	55344	-0-	-12608	-0-	55344	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	46687	-0-	-9649	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	50076	-0-	-5135	-0-	50076	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	45636	-0-	-7914	-0-	45636	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	44861	-0-	-10474	-0-	44861	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21270	-0-	21270	549119	21270	2			N	-0-					-0-
01	587245	X	38126	-0-	-549119	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	34927	-0-	-7465	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	36521	-0-	-7437	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	34396	-0-	-2504	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	31306	-0-	-7351	-0-	31306	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46531	X	18102	-0-	-28429	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
01	46531	X	38819	-0-	-7712	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	31852	-0-	-7320	-0-	31852	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	32417	-0-	-7511	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	27897	-0-	-9663	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	25830	-0-	-12982	-0-	25830	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		90673	-0-	90673	90673	90673	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		79542	-0-	79542	170215	79542	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		71714	-0-	71714	241929	71714	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60946	-0-	60946	302875	60946	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58841	-0-	58841	361716	58841	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76477	X	60636	-0-	-15841	-0-	60636	2			N	-0-					-0-
01	76477	X	52804	-0-	-23673	-0-	52804	2			N	-0-					-0-
02	69076	X	43502	-0-	-25574	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
03	76477	X	45675	-0-	-30802	-0-	45675	2			N	-0-					-0-
04	58680	X	41549	-0-	-17131	-0-	41549	2			N	-0-					-0-
05	60636	X	40445	-0-	-20191	-0-	40445	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91388	X	37549	-0-	-53839	-0-	37549	2			N	-0-					-0-
01	91388	X	75618	-0-	-15770	-0-	75618	2			N	-0-					-0-
02	74816	X	68865	-0-	-5951	-0-	68865	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	69191	-0-	-4899	-0-	69191	2			N	-0-					-0-
04	73170	X	64458	-0-	-8712	-0-	64458	2			N	-0-					-0-
05	76229	X	62142	-0-	-14087	-0-	62142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97867	X	49674	-0-	-48193	-0-	49674	2			N	-0-					-0-
01	90582	X	83508	-0-	-7074	-0-	83508	2			N	-0-					-0-
02	76580	X	70280	-0-	-6300	-0-	70280	2			N	-0-					-0-
03	81313	X	74084	-0-	-7229	-0-	74084	2			N	-0-					-0-
04	80820	X	64896	-0-	-15924	-0-	64896	2			N	-0-					-0-
05	83514	X	66409	-0-	-17105	-0-	66409	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

12	78244	X	22537	-0-	-55707	-0-	22537	2			N	-0-					-0-
01	78244	X	54969	-0-	-23275	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	70672	X	32252	-0-	-38420	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
03	53692	X	46414	-0-	-7278	-0-	46414	2			N	-0-					-0-
04	53190	X	39273	-0-	-13917	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	33460	-0-	-21503	-0-	33460	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

12	58962	X	41153	-0-	-17809	-0-	41153	2			N	-0-					-0-
01	51677	X	41370	-0-	-10307	-0-	41370	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	34466	-0-	-12210	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	40004	-0-	-11673	-0-	40004	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	33581	-0-	-7339	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	1776	-0-	-39609	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

12	103323	X	60780	-0-	-42543	-0-	60780	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	87961	-0-	-15362	-0-	87961	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	71738	-0-	-21586	-0-	71738	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	74251	-0-	-29072	-0-	74251	2			N	-0-					-0-
04	85110	X	31533	-0-	-53577	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
05	87947	X	62766	-0-	-25181	-0-	62766	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

*12	128247	X	54878	-0-	-73369	-0-	54878	2			N	-0-					-0-
*01	128247	X	45404	-0-	-82843	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
*02	115836	X	33646	-0-	-82190	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
*03	128247	X	32333	-0-	-95914	-0-	32333	2			N	-0-					-0-
*04	124110	X	27500	-0-	-96610	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
*05	128247	X	24745	-0-	-103502	-0-	24745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323	X	23312	-0-	-18011	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	18836	-0-	-18674	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	22726	-0-	-8214	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	21892	-0-	-8798	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	21264	-0-	-5976	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	22408	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85250	X	51403	-0-	-33847	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
01	85250	X	36888	-0-	-48362	-0-	36888	2			N	-0-					-0-
02	77000	X	-0-	-0-	-77000	-0-					N	-0-					-0-
03	63271	X	-0-	-0-	-63271	-0-					N	-0-					-0-
04	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	77352	2			N	-0-					-0-
*05	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	57462	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	35736	-0-	35736	655542	35736	2			N	-0-					-0-
01	0	W	79807	-0-	79807	735349	79807	2			N	-0-					-0-
02	806536	X	71187	-0-	-735349	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
03	85188	X	73407	-0-	-11781	-0-	73407	2			N	-0-					-0-
04	77220	X	65488	-0-	-11732	-0-	65488	2			N	-0-					-0-
05	79794	X	61554	-0-	-18240	-0-	61554	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		85254	-0-	85254	85254	85254	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120549	-0-	120549	205803	120549	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100810	-0-	100810	306613	100810	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69830	-0-	69830	376443	69830	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		71765	-0-	71765	448208	71765	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	46419	-0-	46419	503710	46419	2			N	-0-					-0-
01	536278	X	32568	-0-	-503710	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
02	36904	X	27548	-0-	-9356	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	29246	-0-	-11612	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	27601	-0-	-11939	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
05	40858	X	21302	-0-	-19556	-0-	21302	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125736	X	49966	-0-	-75770	-0-	49966	2			N	-0-					-0-
01	125736	X	49892	-0-	-75844	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
02	113568	X	41747	-0-	-71821	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
03	66526	X	43368	-0-	-23158	-0-	43368	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	38255	-0-	-18535	-0-	38255	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	37082	-0-	-12890	-0-	37082	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21447	-0-	21447	506674	21447	2			N	-0-					-0-
01	549103	X	42429	-0-	-506674	-0-	42429	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	36280	-0-	-6812	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	38629	-0-	-8646	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	12300	-0-	-28770	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	31670	-0-	-10769	-0-	31670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15312	-0-	15312	367193	15312	2			N	-0-					-0-
01	393735	X	26542	-0-	-367193	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	22685	-0-	-5903	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20448	-0-	-9343	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	16069	-0-	-9611	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	14484	-0-	-12052	-0-	14484	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12062	-0-	12062	12062	12062	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110548	-0-	110548	122610	110548	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		81425	-0-	81425	204035	81425	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

12	39587	X	26	-0-	-39561	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	2531	-0-	-37056	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	20190	-0-	-15566	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	18089	-0-	-13872	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18707	-0-	-1003	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19513	-0-	-2838	-0-	19513	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7687 PERF. N/A

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		57529	-0-	57529	57529	57529	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

12	42284	X	35453	-0-	-6831	-0-	35453	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	33582	-0-	-6005	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	27205	-0-	-7319	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	27241	-0-	-8223	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	26893	-0-	-7427	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	29609	-0-	-5855	-0-	29609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

12	51956 X	13126	-0-	-38830	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
01	51956 X	38092	-0-	-13864	-0-	38092	2			N	-0-					-0-
02	44296 X	28444	-0-	-15852	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	42687 X	26575	-0-	-16112	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
04	36870 X	22773	-0-	-14097	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
05	38099 X	19277	-0-	-18822	-0-	19277	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

12	65565 X	52059	-0-	-13506	-0-	52059	2			N	-0-					-0-
01	65565 X	45327	-0-	-20238	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
02	59220 X	37484	-0-	-21736	-0-	37484	2			N	-0-					-0-
03	65565 X	36581	-0-	-28984	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
04	63450 X	33898	-0-	-29552	-0-	33898	2			N	-0-					-0-
05	52049 X	32295	-0-	-19754	-0-	32295	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

12	114328 X	51201	-0-	-63127	-0-	51201	2			N	-0-					-0-
01	114328 X	53607	-0-	-60721	-0-	53607	2			N	-0-					-0-
02	103264 X	48488	-0-	-54776	-0-	48488	2			N	-0-					-0-
03	114328 X	47695	-0-	-66633	-0-	47695	2			N	-0-					-0-
04	110640 X	38279	-0-	-72361	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
05	53692 X	40711	-0-	-12981	-0-	40711	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

12	40920 X	22430	-0-	-18490	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
01	40920 X	4580	-0-	-36340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	25228 X	5976	-0-	-19252	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	27466 X	3204	-0-	-24262	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	26580 X	7771	-0-	-18809	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	22444 X	5143	-0-	-17301	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	66182	-0-	66182	66182	66182	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104532	X	54196	-0-	-50336	-0-	54196	2			N	-0-					-0-
01	104532	X	83179	-0-	-21353	-0-	83179	2			N	-0-					-0-
02	94416	X	69319	-0-	-25097	-0-	69319	2			N	-0-					-0-
03	104532	X	71969	-0-	-32563	-0-	71969	2			N	-0-					-0-
04	80490	X	65176	-0-	-15314	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
05	83173	X	64138	-0-	-19035	-0-	64138	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	58366	-0-	58366	447459	58366	2			N	-0-					-0-
01	501911	X	54452	-0-	-447459	-0-	54452	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	45066	-0-	-76510	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	46763	-0-	-21747	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
04	63060	X	42223	-0-	-20837	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	39761	-0-	-18612	-0-	39761	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
01	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
02	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	33056	-0-	-2532	-0-	33056	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	29557	-0-	-4883	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	27326	-0-	-8262	-0-	27326	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50902	X	35079	-0-	-15823	-0-	35079	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	26990	-0-	-23912	-0-	26990	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	23490	-0-	-22486	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
03	50902	X	27034	-0-	-23868	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	21205	-0-	-28055	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	16790	-0-	-18302	-0-	16790	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	49171	-0-	49171	676049	49171	2			N	-0-					-0-
01	716166	X	40117	-0-	-676049	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	35842	-0-	-13326	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
03	54436	X	35223	-0-	-19213	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	36717	-0-	-15963	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	31242	-0-	-17924	-0-	31242	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	53989	-0-	53989	635622	53989	2			N	-0-					-0-
01	0	W	54177	-0-	54177	689799	54177	2			N	-0-					-0-
02	735369	X	45570	-0-	-689799	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	47776	-0-	-26717	-0-	47776	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	42240	-0-	-21000	-0-	42240	2			N	-0-					-0-
05	54250	X	40237	-0-	-14013	-0-	40237	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63426	X	7480	-0-	-55946	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	49281	-0-	-11541	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
02	52836	X	51850	-0-	-986	-0-	51850	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	51343	-0-	-1884	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
04	47700	X	45823	-0-	-1877	-0-	45823	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	44092	-0-	-13320	-0-	44092	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20460	X	12413	-0-	-8047	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	11894	-0-	-8566	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	11026	-0-	-7454	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	9885	-0-	-5305	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9243	-0-	-5457	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9585	-0-	-2815	-0-	9449	2	136	9	N	124					124

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	29666	-0-	29666	471595	29666	2			N	-0-					-0-
01	498956	X	27361	-0-	-471595	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22897	-0-	-10563	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	22571	-0-	-11033	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	3561	-0-	-27249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18854	-0-	-10813	-0-	18854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108872	X	38443	-0-	-70429	-0-	38443	2			N	-0-					-0-
01	108872	X	66341	-0-	-42531	-0-	66341	2			N	-0-					-0-
02	98336	X	54546	-0-	-43790	-0-	54546	2			N	-0-					-0-
03	108872	X	54464	-0-	-54408	-0-	54464	2			N	-0-					-0-
04	105360	X	51332	-0-	-54028	-0-	51332	2			N	-0-					-0-
05	66340	X	50101	-0-	-16239	-0-	50101	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86056	X	30780	-0-	-55276	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
01	86056	X	73552	-0-	-12504	-0-	73552	2			N	-0-					-0-
02	67312	X	62987	-0-	-4325	-0-	62987	2			N	-0-					-0-
03	66340	X	64232	-0-	-2108	-0-	64232	2			N	-0-					-0-
04	71190	X	58781	-0-	-12409	-0-	58781	2			N	-0-					-0-
05	73563	X	58083	-0-	-15480	-0-	58083	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178684	X	96164	-0-	-82520	-0-	96164	2			N	-0-					-0-
01	178684	X	76396	-0-	-102288	-0-	76396	2			N	-0-					-0-
02	161392	X	60881	-0-	-100511	-0-	60881	2			N	-0-					-0-
03	178684	X	60499	-0-	-118185	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
04	172920	X	49589	-0-	-123331	-0-	49589	2			N	-0-					-0-
05	178684	X	52313	-0-	-126371	-0-	52313	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	64076	-0-	64076	64076	64076	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

12	155279 X	88620	-0-	-66659	-0-	88620	2		N	-0-			-0-
01	155279 X	86819	-0-	-68460	-0-	86819	2		N	-0-			-0-
02	140252 X	66818	-0-	-73434	-0-	66818	2		N	-0-			-0-
03	155279 X	64750	-0-	-90529	-0-	64750	2		N	-0-			-0-
04	150270 X	49516	-0-	-100754	-0-	49516	2		N	-0-			-0-
05	88629 X	52784	-0-	-35845	-0-	52784	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

12	130324 X	7561	-0-	-122763	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
01	130324 X	101607	-0-	-28717	-0-	101607	2		N	-0-			-0-
02	117712 X	85963	-0-	-31749	-0-	85963	2		N	-0-			-0-
03	103819 X	56316	-0-	-47503	-0-	56316	2		N	-0-			-0-
04	98340 X	8389	-0-	-89951	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
05	101618 X	26044	-0-	-75574	-0-	26044	2		N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78337	X	45030	-0-	-33307	-0-	45030	2			N	-0-					-0-
01	78337	X	37106	-0-	-41231	-0-	37106	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	30111	-0-	-40645	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	31446	-0-	-46891	-0-	31446	2			N	-0-					-0-
04	75810	X	27207	-0-	-48603	-0-	27207	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	23604	-0-	-21439	-0-	23604	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

12	121861	X	63371	-0-	-58490	-0-	63371	2			N	-0-					-0-
01	121861	X	102310	-0-	-19551	-0-	102310	2			N	-0-					-0-
02	110068	X	84202	-0-	-25866	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
03	107043	X	87223	-0-	-19820	-0-	87223	2			N	-0-					-0-
04	99000	X	79014	-0-	-19986	-0-	79014	2			N	-0-					-0-
05	102300	X	76582	-0-	-25718	-0-	76582	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

12	171492	X	28645	-0-	-142847	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
01	171492	X	103257	-0-	-68235	-0-	103257	2			N	-0-					-0-
02	154896	X	71893	-0-	-83003	-0-	71893	2			N	-0-					-0-
03	171492	X	68455	-0-	-103037	-0-	68455	2			N	-0-					-0-
04	165960	X	47715	-0-	-118245	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

12	0	W	8079	-0-	8079	181362	8079	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5775	-0-	5775	187137	5775	2			N	-0-					-0-
02	188838	X	1701	-0-	-187137	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

12	0	W	1224	-0-	1224	128488	1224	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	128488					N	-0-					-0-
02	0	W	12248	-0-	12248	140736	12248	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7071	-0-	7071	147807	7071	2			N	-0-					-0-
04	156295	X	8488	-0-	-147807	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7081 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	35872	-0-	35872	437901	35872	2			N	-0-					-0-
01	0	W	35622	-0-	35622	473523	35622	2			N	-0-					-0-
02	507037	X	33514	-0-	-473523	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	31405	-0-	-4462	-0-	31405	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	22373	-0-	-12337	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	16594	-0-	-20513	-0-	16594	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

12	86676	X	35883	-0-	-50793	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
01	86676	X	66695	-0-	-19981	-0-	66695	2			N	-0-					-0-
02	78288	X	56714	-0-	-21574	-0-	56714	2			N	-0-					-0-
03	86676	X	60504	-0-	-26172	-0-	60504	2			N	-0-					-0-
04	64530	X	54887	-0-	-9643	-0-	54887	2			N	-0-					-0-
05	66681	X	53150	-0-	-13531	-0-	53150	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

12	154349	X	87363	-0-	-66986	-0-	87363	2			N	-0-					-0-
01	154349	X	111921	-0-	-42428	-0-	111921	2			N	-0-					-0-
02	139412	X	87948	-0-	-51464	-0-	87948	2			N	-0-					-0-
03	154349	X	87713	-0-	-66636	-0-	87713	2			N	-0-					-0-
04	149370	X	78504	-0-	-70866	-0-	78504	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	9867	-0-	-102043	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

12	0	W	35440	-0-	35440	419863	35440	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33326	-0-	33326	453189	33326	2			N	-0-					-0-
02	482183	X	28994	-0-	-453189	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	28855	-0-	-10825	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	27683	-0-	-9937	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	27427	-0-	-8006	-0-	27039	2	388	9	N	353					353

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

12	99665	X	34198	-0-	-65467	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	81037	-0-	-9390	-0-	81037	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	70900	-0-	-10776	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
03	85033	X	76850	-0-	-8183	-0-	76850	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	69912	-0-	-8508	-0-	69912	2			N	-0-					-0-
05	81034	X	67861	-0-	-13173	-0-	67861	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

12	92907	X	38516	-0-	-54391	-0-	38516	2			N	-0-					-0-
01	92907	X	59015	-0-	-33892	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	83916	X	47251	-0-	-36665	-0-	47251	2			N	-0-					-0-
03	92907	X	47532	-0-	-45375	-0-	47532	2			N	-0-					-0-
04	89910	X	44017	-0-	-45893	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
05	59024	X	42066	-0-	-16958	-0-	42066	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11350	-0-	11350	11350	11350	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	64585	-0-	64585	75935	64585	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

12	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-
01	97185	X	44194	-0-	-52991	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	87780	X	-0-	-0-	-87780	-0-					N	-0-					-0-
03	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-
04	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
05	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

12	118761	X	70352	-0-	-48409	-0-	70352	2			N	-0-					-0-
01	118761	X	95614	-0-	-23147	-0-	95614	2			N	-0-					-0-
02	90580	X	78625	-0-	-11955	-0-	78625	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	80546	-0-	-14655	-0-	80546	2			N	-0-					-0-
04	92520	X	72229	-0-	-20291	-0-	72229	2			N	-0-					-0-
05	95604	X	65750	-0-	-29854	-0-	65750	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11423	-0-	11423	11423	11423	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	58469	-0-	58469	69892	58469	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

12	182900	X	61997	-0-	-120903	-0-	61997	2			N	-0-					-0-
01	182900	X	115330	-0-	-67570	-0-	115330	2			N	-0-					-0-
02	165200	X	99767	-0-	-65433	-0-	99767	2			N	-0-					-0-
03	182900	X	65319	-0-	-117581	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
04	177000	X	86860	-0-	-90140	-0-	86860	2			N	-0-					-0-
05	182900	X	77875	-0-	-105025	-0-	77875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

12	0	W	53273	-0-	53273	716781	53273	2			N	-0-					-0-
01	0	W	78939	-0-	78939	795720	78939	2			N	-0-					-0-
02	859801	X	64081	-0-	-795720	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
03	96162	X	66420	-0-	-29742	-0-	66420	2			N	-0-					-0-
04	76380	X	59773	-0-	-16607	-0-	59773	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	58503	-0-	-20423	-0-	58503	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

12	68944	X	19917	-0-	-49027	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
01	68944	X	43265	-0-	-25679	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
02	62272	X	30986	-0-	-31286	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
03	68944	X	34859	-0-	-34085	-0-	34859	2			N	-0-					-0-
04	66720	X	34867	-0-	-31853	-0-	34867	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	30495	-0-	-12781	-0-	30495	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

12	89993	X	29615	-0-	-60378	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
01	89993	X	24946	-0-	-65047	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
02	81284	X	20826	-0-	-60458	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	89993	X	21638	-0-	-68355	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
04	87090	X	19789	-0-	-67301	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	18545	-0-	-11060	-0-	18545	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

12	0	W	11207	-0-	11207	148808	11207	2			N	-0-					-0-
01	0	W	9421	-0-	9421	158229	9421	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9331	-0-	9331	167560	9331	2			N	-0-					-0-
*03	177298	X	9738	-0-	-167560	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
*04	12660	X	8196	-0-	-4464	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
*05	11222	X	7978	-0-	-3244	-0-	7854	2	124	9	N	113					113

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		97549	-0-	97549	97549	97549	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

12	164083	X	56997	-0-	-107086	-0-	56997	2			N	-0-					-0-
01	164083	X	51236	-0-	-112847	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
02	148204	X	44299	-0-	-103905	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
03	164083	X	46687	-0-	-117396	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
04	158790	X	42891	-0-	-115899	-0-	42891	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	42413	-0-	-14596	-0-	42413	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

12	135036	X	63776	-0-	-71260	-0-	63776	2			N	-0-					-0-
01	135036	X	35616	-0-	-99420	-0-	35616	2			N	-0-					-0-
02	121968	X	12128	-0-	-109840	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
03	135036	X	44498	-0-	-90538	-0-	44498	2			N	-0-					-0-
*04	130680	X	197	-0-	-130483	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	50416	-0-	-13351	-0-	50416	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

12	175987	X	18412	-0-	-157575	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
01	175987	X	82393	-0-	-93594	-0-	82393	2			N	-0-					-0-
02	158956	X	69961	-0-	-88995	-0-	69961	2			N	-0-					-0-
03	175987	X	71375	-0-	-104612	-0-	71375	2			N	-0-					-0-
04	170310	X	64775	-0-	-105535	-0-	64775	2			N	-0-					-0-
05	82398	X	64179	-0-	-18219	-0-	64179	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

12	96596	X	31930	-0-	-64666	-0-	31930	2			N	-0-					-0-
01	96596	X	55652	-0-	-40944	-0-	55652	2			N	-0-					-0-
02	87248	X	41473	-0-	-45775	-0-	41473	2			N	-0-					-0-
03	96596	X	40169	-0-	-56427	-0-	40169	2			N	-0-					-0-
04	93480	X	27996	-0-	-65484	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
05	96596	X	537	-0-	-96059	-0-	537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33708	-0-	33708	394911	33708	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31849	-0-	31849	426760	31849	2			N	-0-					-0-
02	453924	X	27164	-0-	-426760	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	28251	-0-	-12545	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	26488	-0-	-11012	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	28501	-0-	-5196	-0-	28501	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154101	X	25966	-0-	-128135	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
01	154101	X	48634	-0-	-105467	-0-	48634	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	37020	-0-	-102168	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
03	154101	X	37940	-0-	-116161	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
04	149130	X	32696	-0-	-116434	-0-	32696	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	30248	-0-	-18391	-0-	30248	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100471	X	-0-	-0-	-100471	-0-					N	-0-					-0-
01	100471	X	39599	-0-	-60872	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	90748	X	44765	-0-	-45983	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
03	100471	X	44651	-0-	-55820	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
04	97230	X	35557	-0-	-61673	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	24957	-0-	-24612	-0-	24957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7172 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147250	X	48759	-0-	-98491	-0-	48759	2			N	-0-					-0-
01	147250	X	72559	-0-	-74691	-0-	72559	2			N	-0-					-0-
02	133000	X	47689	-0-	-85311	-0-	47689	2			N	-0-					-0-
03	147250	X	53658	-0-	-93592	-0-	53658	2			N	-0-					-0-
04	142500	X	45040	-0-	-97460	-0-	45040	2			N	-0-					-0-
05	147250	X	41226	-0-	-106024	-0-	41226	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 7471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		13526	-0-	13526	13526	13526	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23330	-0-	23330	36856	23330	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1060	-0-	1060	37916	1060	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		998	-0-	998	38914	998	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9072	-0-	9072	47986	9072	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205561	X	57985	-0-	-147576	-0-	57985	2			N	-0-					-0-
01	205561	X	63738	-0-	-141823	-0-	63738	2			N	-0-					-0-
02	185668	X	52408	-0-	-133260	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
03	205561	X	53791	-0-	-151770	-0-	53791	2			N	-0-					-0-
04	198930	X	51155	-0-	-147775	-0-	51155	2			N	-0-					-0-
05	63736	X	49106	-0-	-14630	-0-	49106	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237274	X	-0-	-0-	-237274	-0-					N	-0-					-0-
01	237274	X	50336	-0-	-186938	-0-	50336	2			N	-0-					-0-
02	214312	X	113740	-0-	-100572	-0-	113740	2			N	-0-					-0-
03	237274	X	80083	-0-	-157191	-0-	80083	2			N	-0-					-0-
04	229620	X	77594	-0-	-152026	-0-	77594	2			N	-0-					-0-
05	125922	X	65749	-0-	-60173	-0-	65749	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138043	X	52205	-0-	-85838	-0-	52205	2			N	-0-					-0-
01	138043	X	44289	-0-	-93754	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
02	124684	X	27773	-0-	-96911	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
03	138043	X	36293	-0-	-101750	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
04	133590	X	31052	-0-	-102538	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
05	138043	X	30830	-0-	-107213	-0-	30830	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	81513	-0-	81513	81513	81513	2		N	-0-			-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	89623	-0-	89623	89623	89623	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	83601	-0-	83601	173224	83601	2		N	-0-			-0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	83698	-0-	83698	83698	83698	2		N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	94851	-0-	94851	94851	94851	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77526	-0-	77526	172377	77526	2		N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7428 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	35052	-0-	35052	35052	35052	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52008	-0-	52008	87060	52008	2		N	-0-			-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	130634 X	40510	-0-	-90124	-0-	40510	2		N	-0-			-0-
01	130634 X	37261	-0-	-93373	-0-	37261	2		N	-0-			-0-
02	117992 X	31903	-0-	-86089	-0-	31903	2		N	-0-			-0-
03	130634 X	33355	-0-	-97279	-0-	33355	2		N	-0-			-0-
04	126420 X	30460	-0-	-95960	-0-	30460	2		N	-0-			-0-
05	40517 X	29999	-0-	-10518	-0-	29999	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	118978 X	34251	-0-	-84727	-0-	34251	2		N	-0-			-0-
01	118978 X	44053	-0-	-74925	-0-	44053	2		N	-0-			-0-
02	107464 X	36913	-0-	-70551	-0-	36913	2		N	-0-			-0-
03	118978 X	36460	-0-	-82518	-0-	36460	2		N	-0-			-0-
04	115140 X	32878	-0-	-82262	-0-	32878	2		N	-0-			-0-
05	44051 X	31250	-0-	-12801	-0-	31250	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	2859	-0-	2859	2859	2859	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2859				N	-0-			-0-
03	T. A.	6932	-0-	6932	9791	6932	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	23562	-0-	23562	33353	23562	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	12424	-0-	12424	45777	12424	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	47840	-0-	47840	47840	47840	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

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

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	46145	-0-	46145	46145	46145	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

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

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		78800	-0-	78800	78800	78800	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		67293	-0-	67293	146093	67293	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		50356	-0-	50356	196449	50356	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	46531	X	-0-	-0-	-46531	-0-					N	-0-					-0-
*01	46531	X	-0-	-0-	-46531	-0-					N	-0-					-0-
*02	42028	X	-0-	-0-	-42028	-0-					N	-0-					-0-
*03	46531	X	42480	-0-	-4051	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
*04	45030	X	23005	-0-	-22025	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
*05	46531	X	30584	-0-	-15947	-0-	30584	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		89785	-0-	89785	89785	89785	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		82195	-0-	82195	171980	82195	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		68288	-0-	68288	240268	68288	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122202	X	57867	-0-	-64335	-0-	57867	2			N	-0-					-0-
01	122202	X	50242	-0-	-71960	-0-	50242	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	42818	-0-	-67558	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
03	122202	X	57983	-0-	-64219	-0-	57983	2			N	-0-					-0-
04	118260	X	44435	-0-	-73825	-0-	44435	2			N	-0-					-0-
05	122202	X	47849	-0-	-74353	-0-	47849	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		29562	-0-	29562	29562	29562	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		113111	-0-	113111	142673	113111	2		N	-0-			-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		25862	-0-	25862	25862	25862	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

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

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		59211	-0-	59211	59211	59211	2		N	-0-			-0-
*03	T. A.		58238	-0-	58238	117449	58238	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		85840	-0-	85840	203289	85840	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		69037	-0-	69037	272326	69037	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		24428	-0-	24428	24428	24428	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		140339	-0-	140339	164767	140339	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3518	-0-	3518	3518	3518	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		109002	-0-	109002	112520	109002	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		37129	-0-	37129	37129	37129	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		33018	-0-	33018	70147	33018	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		154	-0-	154	70301	154	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6739	-0-	6739	77040	6739	2			N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		59025	-0-	59025	59025	59025	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38012	-0-	38012	97037	38012	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		31510	-0-	31510	128547	31510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		27028	-0-	27028	27028	27028	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		101210	-0-	101210	128238	101210	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		98898	-0-	98898	227136	98898	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		81817	-0-	81817	308953	81817	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

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

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		54605	-0-	54605	54605	54605	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		57811	-0-	57811	112416	57811	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		54932	-0-	54932	167348	54932	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		124230	-0-	124230	124230	124230	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		121244	-0-	121244	245474	121244	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		109505	-0-	109505	354979	109505	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		93443	-0-	93443	448422	93443	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		87204	-0-	87204	535626	87204	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		15913	-0-	15913	15913	15913	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		26572	-0-	26572	42485	26572	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		21146	-0-	21146	63631	21146	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	478	-0-	478	52933	478	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1204	-0-	1204	54137	1204	2			N	-0-					-0-
*02	54492	X	355	-0-	-54137	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	28558	2			N	-0-					-0-
*04	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
*05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.	30487	-0-	30487	30487	30487	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	51303	-0-	51303	81790	51303	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	42745	-0-	42745	124535	42745	2		N	-0-			-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	65634	-0-	65634	65634	65634	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	87422	-0-	87422	153056	87422	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	100268	-0-	100268	253324	100268	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	104409	-0-	104409	357733	104409	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	21789	-0-	21789	21789	21789	2		N	-0-			-0-
*03	T. A.	76948	-0-	76948	98737	76948	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	92889	-0-	92889	191626	92889	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	79886	-0-	79886	271512	79886	2		N	-0-			-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	8164	-0-	8164	8164	8164	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	18395	-0-	18395	26559	18395	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	13619	-0-	13619	40178	13619	2		N	-0-			-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8057 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	63259	-0-	63259	63259	63259	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	71351	-0-	71351	134610	71351	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	57426	-0-	57426	192036	57426	2		N	-0-			-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	78513	-0-	78513	78513	78513	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	69179	-0-	69179	147692	69179	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	57847	-0-	57847	205539	57847	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

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

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

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

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		25523	-0-	25523	25523	25523	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		115737	-0-	115737	115737	115737	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		45553	-0-	45553	45553	45553	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		48096	-0-	48096	93649	48096	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		39685	-0-	39685	133334	39685	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		24241	-0-	24241	24241	24241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	71788	-0-	71788	71788	71788	2		N	-0-			-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	81434	-0-	81434	81434	81434	2		N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

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

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

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

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	35502	-0-	35502	35502	35502	2		N	-0-			-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 7336 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

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

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

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

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

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

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

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

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

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

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

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

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. N/A

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		61245	-0-	61245	61245	61245	2			N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					308
01	3472	X	841	-0-	-2631	-0-	820	2	21	9	N	19					327
02	3136	X	3135	-0-	-1	-0-	3135	2			N	-0-					327
03	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2			N	-0-					327
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					327
05	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-					327

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6515	2	68	9	N	62					723
01	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	5254	2	36	9	N	33					756
02	4872	X	4444	-0-	-428	-0-	4423	2	21	9	N	19					775
03	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	5253	2	7	9	N	6					781
04	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4360	2	1	9	N	1					782
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5539	2	42	9	N	38					820

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2900	2	30	9	N	27					236
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2711	2	36	9	N	33	178	1			91
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2273	2	25	9	N	23					114
03	2945	X	1671	-0-	-1274	-0-	1646	2	25	9	N	23					137
04	2850	X	2201	-0-	-649	-0-	2171	2	30	9	N	27					164
05	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2203	2	58	9	N	53					217

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4229	-0-	-1754	-0-	4166	2	63	9	N	57					166
01	5983	X	4346	-0-	-1637	-0-	4288	2	58	9	N	53					219
02	5404	X	4030	-0-	-1374	-0-	3934	2	96	9	N	87	169	1			137
03	5208	X	3269	-0-	-1939	-0-	3232	2	37	9	N	34					171
04	4290	X	3305	-0-	-985	-0-	3276	2	29	9	N	26					197
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4201	2	62	9	N	56	169	1			84

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	2520	-0-	-3401	-0-	2487	2	33	9	N	30	175	1			203
01	5921	X	3012	-0-	-2909	-0-	2961	2	51	9	N	46					249
02	5348	X	2580	-0-	-2768	-0-	2537	2	43	9	N	39					288
03	5053	X	2566	-0-	-2487	-0-	2524	2	42	9	N	38					326
04	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2650	2	34	9	N	31	176	1			181
05	3007	X	2115	-0-	-892	-0-	2082	2	33	9	N	30					211

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11240	-0-	-16	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11124	-0-	-936	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11104	-0-	-1358	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13126	-0-	-1378	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14342	-0-	-1716	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13774	-0-	-1766	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	14232	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					30
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					30
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					32
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	N	1					33
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					33
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					26
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					26
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					26
05	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3					18
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					28
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	846	2	2	9	N	2					30
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1119	2	7	9	N	6					36
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	832	2	4	9	N	4					40
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					45

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					141
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					141
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					141
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					141
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					141

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					102
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					102
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					102

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					104
01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					104
02	2422	N	2309	-0-	-113	-0-	2290	2	19	9	N	17					121
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	N	8					129
*04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7					136
*05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3					139

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					93
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					93
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					93
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					93
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					93
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					93

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					168
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					168
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	988	2	8	9	N	7	160	1			15
03	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					15
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	624	2	6	9	N	5					20
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	949	2	6	9	N	5					32
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4					36
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					43
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					45
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					48
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	902	2	1	9	N	1					49

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	820	2	6	9	N	5					33
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3					36
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					43
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					45
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	822	2	3	9	N	3					48
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					49

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					68
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					73
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					75
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1124	2	3	9	N	3					78
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					80
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1127	2	6	9	N	5					59
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					59
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	943	2			N	-0-					59
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					59
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	980	2	6	9	N	5					64
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					64

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					172
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					179
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					184
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					184
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3					187
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					187

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					23
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	881	2	9	9	N	8					31
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					31
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	N	5					36
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					36

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1					39
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					42
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	2			N	-0-					42
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1180	2	4	9	N	4					46
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	981	2	2	9	N	2					48
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					36
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					36
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					39
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					39
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					49
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1	9	N	1					39
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					42
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					42
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	695	2	4	9	N	4					46
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					48
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					50

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					28
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					30
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	505	2	3	9	N	3					33
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	488	2	2	9	N	2					35
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					38

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					58
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					58
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2263	2	3	9	N	3					116
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					125
02	2212	N	1921	-0-	-291	-0-	1921	2			N	-0-					125
03	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					125
04	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2047	2	1	9	N	1					126
05	2139	N	548	-0-	-1591	-0-	548	2			N	-0-					126

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2552	2	13	9	N	12					76
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
02	2296	N	1249	-0-	-1047	-0-	1249	2			N	-0-					76
03	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			N	-0-					76
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					84
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					84

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8					69
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					69
02	1596	N	1379	-0-	-217	-0-	1373	2	6	9	N	5					74
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					74
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					74
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1047	2	14	9	N	13					48
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
02	1148	N	481	-0-	-667	-0-	481	2			N	-0-					48
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					48
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					51
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					58

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	1	4	9	N	4					165
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15	165	1			15
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					18
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	2	9	9	N	8					26
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1023	2	10	9	N	9					35
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					38

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					36
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					36
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					36
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					36

HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	729	1			N	-0-	41	1			58
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					58
02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	893	2			N	-0-					58
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					63
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	N	6					69
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					76

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	1			N	-0-					180
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					180
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1353	2	2	9	N	2	171	1			11
04	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	1121	2	4	9	N	4					15
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1194	2	6	9	N	5					20

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	1			N	-0-					170
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8	164	1			14
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					21
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1423	2	4	9	N	4					25
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1341	2	3	9	N	3					28
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1398	2	11	9	N	10					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1379	1	14	9	N	13					123
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	N	18					141
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1647	2	17	9	N	15					156
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	N	21					177
04	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	1206	2	8	9	N	7	169	1			15
05	1829	N	1192	-0-	-637	-0-	1180	2	12	9	N	11					26

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	1			N	-0-					41
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					41
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					46
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					46
04	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					46
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	586	2	2	9	N	2					48

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	675	-0-	-193	-0-	675	1			N	-0-					63
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					63
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					63
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					63
04	1170	N	800	-0-	-370	-0-	800	2			N	-0-					63
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	649	2	7	9	N	6					69

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	1	6	9	N	5					58
01	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2464	2	9	9	N	8					66
02	2688	X	2488	-0-	-200	-0-	2488	2			N	-0-					66
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2693	2	8	9	N	7					73
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11	9	N	10					83
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					86

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	1	20	9	N	18					44
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
02	1848	N	977	-0-	-871	-0-	977	2			N	-0-					44
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-					44
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					49

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	291	-0-	-2406	-0-	291	1			N	-0-	144	1			17
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					17
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	1576	2	8	9	N	7					24
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					24
04	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					24
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1605	2	8	9	N	7					31

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5272	-0-	-990	-0-	5265	1	7	9	N	6					132
01	6262	X	5064	-0-	-1198	-0-	5042	2	22	9	N	20					152
02	5516	X	4488	-0-	-1028	-0-	4471	2	17	9	N	15					167
03	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	4713	2	20	9	N	18					185
04	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4652	2	10	9	N	9					194
05	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4690	2	11	9	N	10					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	5076	1	5212	5	N	5					171
							6	9									
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4695	2	10	9	N	9	162	1			18
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	4046	2	6928	5	N	8					26
							9	9									
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	5123	2	6099	5	N	12					38
							13	9									
*04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	4818	2	6696	5	N	12					50
							13	9									
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	4304	2	1745	5	N	-0-					50

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

12	2201	N	1477	-0-	-724	-0-	1464	1	13	9	N	12					146
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					168
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	1478	2	9	9	N	8					176
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	160	1			18
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	1580	2	14	9	N	13					31
05	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1486	2	13	9	N	12					43

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	1	14	9	N	13					206
01	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			N	-0-					206
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27	173	1			60
03	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3510	2	15	9	N	14					74
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2					76
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	2	11	9	N	10					86

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

12	5084	X	4223	-0-	-861	-0-	4214	1	9	9	N	8					84
01	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	4392	2	19	9	N	17					101
02	4592	X	4249	-0-	-343	-0-	4231	2	18	9	N	16					117
03	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4360	2	15	9	N	14					131
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	4475	2	9	9	N	8					139
05	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	4640	2	11	9	N	10					149

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

12	7595	X	7086	-0-	-509	-0-	7061	1	25	9	N	23					188
01	7595	X	3816	-0-	-3779	-0-	3797	2	19	9	N	17	175	1			30
02	6860	X	4765	-0-	-2095	-0-	4757	2	8	9	N	7					37
03	7533	X	5508	-0-	-2025	-0-	5507	2	1	9	N	1					38
04	7290	X	5146	-0-	-2144	-0-	5146	2			N	-0-					38
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	5498	2	7	9	N	6					44

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8360	1	23	9	N	21					73
01	7409	X	4629	-0-	-2780	-0-	4625	2	4	9	N	4					77
02	6692	X	5699	-0-	-993	-0-	5684	2	15	9	N	14					91
03	7409	X	6158	-0-	-1251	-0-	6158	2			N	-0-					91
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	6238	2	21	9	N	19					110
05	7409	X	5892	-0-	-1517	-0-	5874	2	18	9	N	16					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4496	1	14	9	N	13	158	1			26
01	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	4430	2	2	9	N	2					28
02	4368	X	3667	-0-	-701	-0-	3661	2	6	9	N	5					33
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	4512	2	13	9	N	12					45
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	N	3					48
*05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4757	2	20	9	N	18					66

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

12	8525	X	7858	-0-	-667	-0-	7819	1	39	9	N	35					127
01	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	8371	2			N	-0-					127
02	7644	X	6738	-0-	-906	-0-	6732	2	6	9	N	5					132
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7870	2	22	9	N	20					152
04	8100	X	7260	-0-	-840	-0-	7245	2	15	9	N	14					166
05	8370	X	6959	-0-	-1411	-0-	6948	2	11	9	N	10					176

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5426	1	13	9	N	12					99
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					99
02	4984	X	4627	-0-	-357	-0-	4591	2	36	9	N	33					132
03	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5445	2	21	9	N	19					151
04	5340	X	4437	-0-	-903	-0-	4425	2	12	9	N	11					162
05	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	4440	2	9	9	N	8					170

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

12	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	10956	1	4292	5	N	31					86
							34	9									
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	11965	2	3896	5	N	35					121
							39	9									
02	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	10874	2	4462	5	N	40					161
							44	9									
03	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	11710	2	4985	5	N	33	173	1			21
							36	9									
*04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	10914	2	2568	5	N	34					55
							37	9									
*05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	11267	2	5062	5	N	31					86
							34	9									

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 6526

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2012

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					13
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					13
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					13
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					13
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					13
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					13
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					13
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					13
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					13
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					13

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6678	-0-	-111	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6578	-0-	-1234	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6161	-0-	-1175	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3408	-0-	-204	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3520	-0-	-92	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7066	-0-	-1025	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6951	-0-	-217	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4312	-0-	-140	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1871	-0-	-1043	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	107	-0-	-523	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1223	-0-	-487	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*10	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	883	-0-	-497	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3236	-0-	3236	3236	3236	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3849	-0-	3849	7085	3849	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3525	-0-	3525	10610	3525	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3439	-0-	3439	14049	3439	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1978	-0-	1978	16027	1978	2			N	-0-					-0-
*11	16756	X	729	-0-	-16027	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	417	-0-	-787	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	899	X	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	581	-0-	-499	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	926	-0-	-4158	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1905	-0-	-2687	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1837	-0-	-3247	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1557	-0-	-3363	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1387	-0-	1387	11413	1387	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1420	-0-	1420	12833	1420	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	14096	1263	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1310	-0-	1310	15406	1310	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1165	-0-	1165	16571	1165	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16571					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	1976	-0-	-2147	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1722	-0-	-2002	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	172	1	1298	3	N	-0-					50
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	186	1	1312	3	N	-0-					50
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	3	N	-0-					50
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	156	1	1191	3	N	-0-					50
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	147	1	1159	3	N	-0-					50
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	144	1	1115	3	N	8					58
							9	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	170	1	812	3	N	13					86
							14	9									
01	1271	N	764	-0-	-507	-0-	120	1	637	3	N	6					92
							7	9									
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	117	1	594	3	N	10					102
							11	9									
03	992	N	731	-0-	-261	-0-	122	1	599	3	N	9					111
							10	9									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	37	1	439	3	N	6					117
							7	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	30	1	323	3	N	8					125
							9	9									

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

12	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	1117	1	3044	3	N	61					110
							67	9									
01	4960	X	3649	-0-	-1311	-0-	1009	1	2575	3	N	59					169
							65	9									
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	1015	1	2905	3	N	54	172	1			51
							59	9									
03	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	986	1	2691	3	N	58					109
							64	9									
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	881	1	2851	3	N	60					169
							66	9									
05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-	953	1	2576	3	N	45	169	1			45
							50	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	210	1	204	3	N	-0-					56
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	192	1	128	3	N	-0-					56
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	180	1	75	3	N	-0-					56
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	118	1	174	3	N	-0-					56
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	182	1	212	3	N	-0-					56
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	32	1	14	3	N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	550	1	11387	2	N	-0-					-0-
01	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	510	1	12072	2	N	-0-					-0-
02	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	438	1	10377	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	9573	-0-	-3757	-0-	504	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	612	1	13370	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10014	-0-	-2572	-0-	521	1	9493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.//CONT.// 200532
BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	152	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5075	-0-	-189	-0-	127	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	145	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	135	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	137	1	5068	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

12	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	67	1	2808	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	70	1	2956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	322	1	13699	3	Y	37					37
							41	9									
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	240	1	10309	3	Y	54	74	1			17
							59	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4076	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	96	1	3998	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	94	1	3950	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	93	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	88	1	3797	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	82	1	3474	3	Y	8					8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	99	1	4135	3	Y	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	102	1	4286	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3802	-0-	-34	-0-	87	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	97	1	4185	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	97	1	4160	3	Y	-0-					-0-
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

12	6572	X	6105	-0-	-467	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	147	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	130	1	5554	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	141	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	6090	X	5132	-0-	-958	-0-	117	1	5015	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	89	1	3706	3	N	-0-					86
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	88	1	3700	3	N	2					88
							2	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3500	3	N	8					96
							9	9									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	94	1	3997	3	N	-0-					96
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3750	3	N	120					216
							132	9									
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	89	1	3758	3	N	-0-					216

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

12	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					38
01	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	66	1	2762	3	N	4					42
							4	9									
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-	55	1	2307	3	N	1					43
							1	9									
03	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					43
04	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	53	1	2275	3	N	-0-					43
05	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	53	1	2257	3	N	-0-					43

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	50	1	2135	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	44	1	1916	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	47	1	2020	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	49	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	3	Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4761	-0-	1661	1661	110	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2769	-0-	-31	1630	64	1	2705	3	N	-0-					-0-
03	3039	N	1409	-0-	-1630	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	1195	-0-	-515	-0-	28	1	1167	3	N	-0-					-0-
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	25	1	2041	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	1705	N	1058	-0-	-647	-0-	13	1	1042	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1540	N	1447	-0-	-93	-0-	17	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	16	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	8	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	792	-0-	-820	-0-	9	1	783	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	372	-0-	-341	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					10
01	558	N	311	-0-	-247	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					10
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					10
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-					10
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					10
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	37	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	38	1	1621	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	142	1	5938	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	140	1	5896	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5416	-0-	-212	-0-	124	1	5292	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5551	-0-	-329	-0-	127	1	5424	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	32	1	1358	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	851	-0-	-439	-0-	20	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	3	Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	3	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	3					3
							3	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	Y	-0-					3
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	69	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2686	-0-	-30	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	68	1	2919	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	65	1	2797	3	Y	8					8
							9	9									
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2799	3	Y	9					17
							10	9									

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	115	1	4830	3	Y	-0-					-0-
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	126	1	5293	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	99	1	4189	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	111	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	44	1	1839	3	Y	7					56
							8	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	Y	6					62
							7	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	Y	21					83
							23	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	7					90
							8	9									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	41	1	1735	3	Y	7					97
							8	9									
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	47	1	2029	3	Y	2					99
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	3	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	39	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	19					19
							21	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					19

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	176	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	102	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	160	1	3899	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	52	1	2133	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	52	1	2166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2200	-0-	-432	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	57	1	2449	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	48	1	2031	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	55	1	2357	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	49	1	2030	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1717	-0-	-187	-0-	40	1	1677	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	44	1	1863	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	43	1	1805	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					2
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					2
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1416	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					2

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	80	1	3353	3	N	7					11
							8	9									
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	68	1	2865	3	N	-0-					11
02	2968	X	2601	-0-	-367	-0-	59	1	2542	3	N	-0-					11
03	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	73	1	3112	3	N	5					16
							6	9									
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	67	1	2900	3	N	3					19
							3	9									
05	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	40	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	48	1	1757	2	N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	7751	-0-	-2448	-0-	181	1	7570	3	N	-0-					20
01	10199	X	4576	-0-	-5623	-0-	106	1	4470	3	N	-0-					20
02	9212	X	6236	-0-	-2976	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					20
03	9145	X	6313	-0-	-2832	-0-	144	1	6169	3	N	-0-					20
04	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	147	1	6329	3	N	-0-					20
05	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	152	1	6491	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	49	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	47	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	43	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	50	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	50	1	1841	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	67	1	2834	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6727	-0-	3627	3627	156	1	6571	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	827					Y	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	79	-0-	-1121	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1768	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3103	-0-	3	3	72	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	60	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3018	N	2958	-0-	-60	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3254	3	Y	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	332	1	13855	3	N	-0-					-0-
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	338	1	14200	3	N	-0-					-0-
02	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	254	1	10863	3	N	-0-					-0-
04	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	226	1	9703	3	N	-0-					-0-
*05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	222	1	9466	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	1755	3	N	1					46
01	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	33 1 9	15	1388	3	N	14					60
02	2800	N	3967	-0-	1167	1167	91 1 9	37	3839	3	N	34	92	1			2
03	2444	N	1277	-0-	-1167	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					2
04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	21	1	886	3	N	-0-					2
05	2418	X	1038	-0-	-1380	-0-	24	1	1014	3	N	-0-					2

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

12	T. A.		4257	-0-	4257	4257	100	1	4157	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4286	-0-	4286	8543	100	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	12378	X	3835	-0-	-8543	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	88	1	3802	3	Y	-0-					-0-
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	107	1	4452	3	N	-0-					10
01	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	95	1	4022	3	N	-0-					10
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	94	1	4024	3	N	-0-					10
03	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	93	1	3943	3	N	-0-					10
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	106	1	4517	3	N	-0-					10
*05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	3	N	-0-					109
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	26	1	1066	3	N	-0-					109
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					109
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	23	1	991	3	N	-0-					109
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	20	1	848	3	N	-0-					109
05	1147	N	804	-0-	-343	-0-	18	1	786	3	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4623	-0-	-1918	-0-	108	1	4515	3	N	-0-					47
01	6541	X	3634	-0-	-2907	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
02	5040	X	3634	-0-	-1406	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
03	5580	X	3645	-0-	-1935	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					47
04	5220	X	3463	-0-	-1757	-0-	79	1	3384	3	N	-0-					47
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	84	1	3583	3	N	-0-					47

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	70	1	2905	3	N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	51	1	2208	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	46	1	1989	3	N	10					10
							11	9									
05	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	36	1	1527	3	N	5					15
							6	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	136	1	5644	3	N	-0-					-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	138	1	5816	3	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	119	1	5059	3	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	116	1	4952	3	N	-0-					-0-
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	119	1	5064	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

12	3100	N	2853	-0-	-247	847	114	1	2733	3	Y	5					20
							6	9									
01	3100	N	2269	-0-	-831	16	53	1	2207	3	Y	8					28
							9	9									
02	1790	X	1774	-0-	-16	-0-	41	1	1731	3	Y	2					30
							2	9									
03	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	3			Y	-0-	24	1			6
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	17	1	715	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	28	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	752	-0-	-457	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	21	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	42	1			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	91	1	3383	2	N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	88	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	75	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	88	1	3212	2	N	-0-					-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	91	1	3355	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	N	-0-					91
01	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					91
02	2408	X	2295	-0-	-113	-0-	52	1	2243	3	N	-0-					91
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	57	1	2418	3	N	4					95
							4	9									
04	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	56	1	2370	3	N	16					111
							18	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					111

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	61	1	2564	3	Y	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3773	-0-	3773	7580	88	1	3685	3	N	-0-					17
01	0	W	3774	-0-	3774	11354	88	1	3686	3	N	-0-					17
02	0	W	3195	-0-	3195	14549	73	1	3122	3	N	-0-					17
03	0	W	3583	-0-	3583	18132	81	1	3471	3	N	28					45
							31	9									
04	0	W	3403	-0-	3403	21535	78	1	3319	3	N	5					50
							6	9									
05	0	W	3479	-0-	3479	25014	79	1	3400	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	58	1	2390	3	N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	45	1	1937	3	N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	98	1	4108	3	N	-0-					43
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	95	1	4002	3	N	3					46
							3	9									
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	15					61
							17	9									
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	3	N	11					72
							12	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	92	1	3911	3	N	8	62	1			18
							9	9									
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					18

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

12	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	115	1	4803	3	Y	-0-					12
01	5301	X	4822	-0-	-479	-0-	111	1	4711	3	Y	-0-					12
02	4704	X	4241	-0-	-463	-0-	98	1	4143	3	Y	-0-					12
03	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	105	1	4514	3	Y	-0-					12
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	101	1	4315	3	Y	-0-					12
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					12

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	75	1	3188	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	69	1	2895	3	Y	8					8
							9	9									
02	2632	X	2517	-0-	-115	-0-	58	1	2459	3	Y	-0-					8
03	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	59	1	2554	3	Y	-0-					8
04	2820	N	2296	-0-	-524	-0-	52	1	2244	3	Y	-0-					8
05	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	47	1	2008	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	92	1	3848	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	88	1	3710	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3400	-0-	-464	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	86	1	3675	3	Y	1					1
							1	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	84	1	3581	3	Y	-0-					1

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	150	1	6252	3	N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	150	1	6312	3	N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	129	1	5502	3	N	-0-					-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	129	1	5532	3	N	-0-					-0-
*05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4976	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	48	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1538	-0-	-506	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	52	1	2217	3	N	-0-					-0-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	43	1	1786	3	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	33	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	11897	-0-	9097	9097	273	1	11624	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1114	-0-	-1986	7111	23	1	1013	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3000	N	3714	-0-	714	7825	599	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	8864	X	1039	-0-	-7825	-0-	521	1	518	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	203	-0-	-603	-0-	5	1	198	3	N	-0-					20
01	930	N	156	-0-	-774	-0-	4	1	152	3	N	-0-					20
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	3	1	135	3	N	1					21
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	1					22
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					22
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	972	-0-	-113	-0-	23	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	21	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	20	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	19	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	18	1	782	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	174	1	7254	3	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	177	1	7432	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	157	1	6675	3	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	159	1	6774	3	N	-0-					-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	151	1	6432	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	154	1	6563	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	107	1	4466	3	Y	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	105	1	4430	3	Y	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	86	1	3647	3	Y	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	Y	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	102	1	4373	3	Y	-0-					-0-
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	100	1	4286	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	73	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	72	1	3051	3	N	-0-					-0-
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	77	1	3257	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	100	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3707	-0-	-881	-0-	86	1	3619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	74	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2368	-0-	-1910	-0-	54	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	129	1	10875	3	Y	-0-					-0-
*05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	355	1	15128	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	601	-0-	-670	-0-	14	1	587	3	N	-0-					71
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	N	-0-	57	1			14
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	58	1	2496	3	N	4					18
							4	9									
03	3100	N	5337	-0-	2237	2237	121	1	5192	3	N	22					40
							24	9									
04	3000	N	4663	-0-	1663	3900	106	1	4524	3	N	30					70
							33	9									
*05	3100	N	4399	-0-	1299	5199	100	1	4270	3	N	26	89	1			7
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	38	1	1612	3	Y	-0-					3
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					3
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					3
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	33	1	1429	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	57	1	2100	2	N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	70	1	2602	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	88	1	3655	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	86	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	79	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	87	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	82	1	3525	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	86	1	3681	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	88	1	3663	3	Y	-0-					10
01	4247	X	3622	-0-	-625	-0-	84	1	3538	3	Y	-0-					10
02	3836	X	3300	-0-	-536	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					10
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	69	1	2952	3	Y	-0-					10
05	3751	X	2739	-0-	-1012	-0-	63	1	2676	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	789	-0-	-3830	-0-	18	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	67	-0-	-4273	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1529	-0-	-1915	-0-	35	1	1472	3	Y	20					20
							22	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	69	1	2968	3	Y	8					28
							9	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	6	29	1			5
							7	9									
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	4	1	1			8
							4	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	26	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	24	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	137	1	5724	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	102	1	4327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	87	1	3734	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2894	-0-	-976	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2860	-0-	-1139	-0-	66	1	2794	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	166	1	6955	3	Y	10	46	1			29
							11	9									
01	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	158	1	6704	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
02	8148	X	5385	-0-	-2763	-0-	123	1	5259	3	Y	3	32	1			17
							3	9									
03	8649	X	6247	-0-	-2402	-0-	141	1	6078	3	Y	25	1	1			41
							28	9									
04	7230	X	5382	-0-	-1848	-0-	122	1	5250	3	Y	9	16	1			34
							10	9									
05	7130	X	5446	-0-	-1684	-0-	124	1	5312	3	Y	9					43
							10	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	77	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2348	-0-	-32	-0-	64	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	48	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	47	1	2251	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	62	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	38	1	1401	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	64	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	67	1	2830	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2388	-0-	-692	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	67	1	2871	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	58	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4952	-0-	4952	4952	408	1	4474	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	T. A.		4592	-0-	4592	9544	372	1	4220	3	Y	-0-					-0-
02	13474	X	3930	-0-	-9544	-0-	374	1	3535	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	409	1	3646	3	Y	20					20
							22	9									
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	443	1	4209	3	Y	10	18	1			12
							11	9									
05	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	482	1	3981	3	Y	16					28
							18	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	82	1	3416	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	77	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3039	-0-	-153	-0-	70	1	2969	3	Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	79	1	3396	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	47	1	1970	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1676	-0-	-228	-0-	38	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1834	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	195	1	8104	3	Y	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	182	1	7667	3	Y	-0-					-0-
02	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	170	1	7221	3	Y	-0-					-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	183	1	7820	3	Y	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	Y	-0-					-0-
*05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	178	1	7592	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	3	Y	50	47	1			3
							55	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2477	3	Y	-0-					3
*02	1764	X	24	-0-	-1740	-0-	2	3	22	9	Y	20					23
*03	1953	X	608	-0-	-1345	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					23
*04	1890	X	886	-0-	-1004	-0-	20	1	865	3	Y	1					24
							1	9									
05	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	8	1	366	3	Y	1					23
							1	9									

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	139	1	5820	3	N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	127	1	5366	3	N	-0-					-0-
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	133	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	130	1	5540	3	N	-0-					-0-
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	135	1	5738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	175	1	7325	3	N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	186	1	7828	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	162	1	6866	3	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	172	1	7373	3	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	162	1	6949	3	N	-0-					-0-
*05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	168	1	7158	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4648	X	3	-0-	-4645	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	358	1	15356	3	Y	-0-					-0-
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	337	1	14456	3	Y	20					20
							22	9									
*05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	282	1	12028	3	Y	2					22
							2	9									

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	207	1	2592	3	Y	26	43	1			3
							29	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	460	1	5961	3	Y	-0-					3
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	3	Y	22					25
							24	9									
03	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	154	1	1872	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	299	1	3818	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	417	1	4571	3	Y	-0-					3

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2514	3	N	-0-					74
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	58	1	2432	3	N	5					79
							6	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	N	3					82
							3	9									
03	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	37	1	1613	3	N	2					84
							2	9									
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	38	1	1657	3	N	-0-					84
*05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	99	1	4228	3	N	19					103
							21	9									

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	127	1	5328	3	Y	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5355	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4663	-0-	-153	-0-	107	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	113	1	4853	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	97	1	4152	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	106	1	4484	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	73	1	3063	3	Y	-0-					5
01	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	67	1	2836	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3220	X	2462	-0-	-758	-0-	57	1	2405	3	Y	-0-					5
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	25	1	1097	3	Y	-0-					5
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	197	1	16526	3	Y	-0-					5
*05	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	499	1	21250	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3192	-0-	92	92	74	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	2747	N	2655	-0-	-92	-0-	62	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	63	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-
*05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	179	1	7448	3	Y	-0-					-0-
01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7239	3	Y	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	148	1	6297	3	Y	-0-					-0-
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	160	1	6842	3	Y	-0-					-0-
*05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	157	1	6648	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	18	1	738	3	Y	3					20
							3	9									
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	12	1	492	3	Y	5					25
							6	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1545	3	Y	3					28
							3	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	3					31
							3	9									

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	80	1	3341	3	N	-0-					94
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	74	1	3141	3	N	-0-					94
*10	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					94
*11	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					94
*12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	67	1	2811	3	N	-0-					94
*01	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					94
*02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	57	1	2431	3	N	-0-					94
*03	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	67	1	2878	3	N	-0-					94
*04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	61	1	2619	3	N	-0-					94
05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	63	1	2674	3	N	-0-					94

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	19	1	795	3	Y	-0-					60
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					60
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	Y	-0-					60
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					60
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	17	1	722	3	Y	-0-					60
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	53	1	2176	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	53	1	2195	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2004	-0-	-152	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	48	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	48	1	2075	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	884	-0-	-852	-0-	20	1	864	3	N	-0-					32
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	2					34
							2	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	933	3	N	5					39
							6	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					39
04	1350	N	843	-0-	-507	-0-	20	1	822	3	N	1					40
							1	9									
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	20	1	845	3	N	-0-					40

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	76	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	77	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	62	1	2289	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	55	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	55	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	67	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	65	1	2385	2	N	-0-					-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	90	1	3326	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	164	1	6920	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6354	-0-	-338	-0-	146	1	6208	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	163	1	6977	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6916	-0-	-194	-0-	158	1	6758	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	160	1	6824	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5721	-0-	-1099	-0-	134	1	5587	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6357	-0-	-463	-0-	148	1	6209	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5669	-0-	-435	-0-	130	1	5539	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	141	1	6039	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5760	-0-	-390	-0-	131	1	5629	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	134	1	5681	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	155	1	6453	3	Y	-0-					-0-
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	164	1	6921	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5989	-0-	-143	-0-	137	1	5852	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	152	1	6486	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	138	1	5911	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6152	-0-	-637	-0-	142	1	6010	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	155	1	5773	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	129	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	150	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	144	1	5273	2	N	-0-					-0-
*05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	145	1	5350	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2662	-0-	-22	-0-	62	1	2600	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	48	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	38	1	1619	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	67	1	2779	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	67	1	2800	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2522	-0-	-278	-0-	58	1	2464	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	60	1	2590	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	57	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	59	1	2513	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	94	1	3909	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4184	-0-	-652	-0-	97	1	4087	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3395	-0-	-973	-0-	78	1	3317	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	80	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3745	-0-	-575	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	91	1	3850	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6948	-0-	-58	-0-	162	1	6786	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6881	-0-	-125	-0-	160	1	6721	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6188	-0-	-140	-0-	142	1	6046	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5081	-0-	-1863	-0-	116	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	160	1	6850	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	152	1	6447	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	134	1	5590	3	N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	118	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	3	N	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	117	1	4971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	102	1	4237	3	Y	-0-					11
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	106	1	4459	3	Y	-0-					11
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	84	1	3560	3	Y	-0-					11
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	91	1	3897	3	Y	1					12
							1	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					12
05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	91	1	3872	3	Y	-0-					12

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	209	1	8748	3	Y	-0-					-0-
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	297	1	12481	3	Y	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	239	1	10204	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	233	1	9997	3	Y	-0-					-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	223	1	9553	3	Y	-0-					-0-
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	231	1	9857	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4700	-0-	4700	4700	109	1	4585	3	N	5					40
							6	9									
01	T. A.		3799	-0-	3799	8499	88	1	3699	3	N	11					51
							12	9									
02	11917	X	3418	-0-	-8499	-0-	78	1	3336	3	N	4					55
							4	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	N	5					60
							6	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	76	1	3258	3	Y	17					77
							19	9									
05	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	76	1	3254	3	Y	-0-	60	1			7

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1093	-0-	-2131	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	2288	-0-	-8438	-0-	54	1	2234	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	7269	-0-	-3457	-0-	169	1	7100	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	6923	-0-	-2485	-0-	159	1	6764	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	172	1	7385	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6857	-0-	-163	-0-	157	1	6700	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	4892	-0-	-2765	-0-	113	1	4779	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	78	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	62	1	2629	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	3	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	77	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	86	1	3653	3	N	-0-					-0-
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	84	1	3554	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3282	-0-	-748	-0-	77	1	3205	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2667	-0-	-553	-0-	62	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	65	1	2783	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	62	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	49	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	48	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	45	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	172	1	7177	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	162	1	6820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	115	1	4921	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	60	1	2574	3	Y	-0-					-0-
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	260	1	11159	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	197	1	8387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	101	1	4213	3	Y	-0-					3
01	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					3
03	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					3
04	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	80	1	3435	3	Y	-0-					3
05	4309	X	3519	-0-	-790	-0-	81	1	3437	3	Y	1					4
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					3
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	73	1	3081	3	N	-0-					3
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	66	1	2798	3	N	-0-					3
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	N	-0-					3
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	69	1	2945	3	N	-0-					3
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	91	1	3851	3	Y	-0-	1	1			1
*11	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	86	1	3712	3	Y	-0-					1
*12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	94	1	3896	3	Y	-0-					1
*01	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					1
*02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	78	1	3313	3	Y	-0-					1
*03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	62	1	2661	3	Y	-0-					1
*04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	302	1	12957	3	Y	-0-					1
*05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	356	1	15158	3	Y	-0-					1

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	419	-0-	-2185	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
01	682	X	455	-0-	-227	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	476	X	434	-0-	-42	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	X	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7027	-0-	7027	7027	184	1	6843	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6443	-0-	6443	13470	165	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	18978	X	5508	-0-	-13470	-0-	138	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	158	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5884	-0-	-1091	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	105	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	109	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	93	1	3408	2	N	-0-					-0-
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	108	1	4002	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	379	1	15819	3	N	-0-					-0-
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	325	1	13673	3	N	-0-					-0-
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	278	1	11789	3	N	-0-					-0-
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	299	1	12777	3	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	227	1	9739	3	N	-0-					-0-
*05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	248	1	10538	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	330	-0-	-507	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	108	1	4517	3	N	-0-			-0-
01	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	109	1	4581	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4149	-0-	-555	-0-	95	1	4054	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	103	1	4432	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	100	1	4300	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	92	1	3943	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6801	-0-	-732	-0-	159	1	6642	3	Y	-0-			2
01	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	157	1	6622	3	Y	-0-			2
02	6776	X	6092	-0-	-684	-0-	140	1	5952	3	Y	-0-			2
03	7068	X	6905	-0-	-163	-0-	157	1	6748	3	Y	-0-			2
04	6660	X	6442	-0-	-218	-0-	147	1	6295	3	Y	-0-			2
*05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	158	1	6709	3	Y	-0-			2

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	90	1	3747	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	84	1	3538	3	N	-0-			-0-
02	0	W	3214	-0-	3214	3214	74	1	3140	3	N	-0-			-0-
03	6815	X	3601	-0-	-3214	-0-	82	1	3519	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	78	1	3322	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	79	1	3353	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	108	1	4511	3	N	-0-			32
01	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	89	1	3777	3	N	-0-			32
02	4676	X	3408	-0-	-1268	-0-	78	1	3330	3	N	-0-			32
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	95	1	4088	3	N	-0-			32
04	4710	X	3724	-0-	-986	-0-	85	1	3639	3	N	-0-			32
05	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	92	1	3948	3	N	-0-			32

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	88	1	3639	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	83	1	3502	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	74	1	3146	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	83	1	3559	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	77	1	3285	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	79	1	3375	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	64	1	2676	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	61	1	2557	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2300	-0-	-388	-0-	53	1	2247	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	59	1	2525	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	56	1	2367	3	N	-0-			-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	70	70	1			20
01	4216	X	56	-0-	-4160	-0-	28	1	25	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	438	1	5783	3	Y	-0-					20
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	3	Y	-0-					20
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	3	Y	-0-					20
*05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	109	1	9122	3	Y	-0-					20

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2519	-0-	-333	-0-	59	1	2460	3	N	-0-					129
01	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	59	1	2483	3	N	-0-					129
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	51	1	2190	3	N	-0-					129
03	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	49	1	2091	3	N	-0-					129
04	2460	N	1903	-0-	-557	-0-	43	1	1860	3	N	-0-					129
05	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					129

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	119	1	4955	3	N	-0-					-0-
01	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	120	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4529	-0-	-147	-0-	105	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	112	1	4800	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	88	1	3634	3	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	93	1	3910	3	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	79	1	3381	3	N	-0-					-0-
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	24	1	1007	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	667	-0-	-341	-0-	15	1	652	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	8	1	350	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	9	1	382	3	N	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	8	1	360	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	226	1	9446	3	N	-0-					-0-
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	201	1	8466	3	N	-0-					-0-
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	184	1	7837	3	N	-0-					-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	203	1	8659	3	N	-0-					-0-
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	189	1	8086	3	N	-0-					-0-
*05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	183	1	7800	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	135	1	5609	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	130	1	5471	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4633	-0-	-519	-0-	107	1	4526	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	127	1	5454	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	122	1	5233	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	122	1	5180	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	120	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	119	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	118	1	2865	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	114	1	2731	2	Y	-0-					-0-
05	3038	N	2871	-0-	-167	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	208	1	8671	3	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	181	1	7711	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	204	1	8724	3	N	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8307	3	N	-0-					-0-
*05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	199	1	8474	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	143 20	1 9	5954	3	Y	18	18	1			-0-
01	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	142	1	5986	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5612	-0-	-800	-0-	129	1	5483	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	128	1	5485	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	131	1	5596	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	835	-0-	-1428	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					2
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					2
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					2
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	Y	-0-					2
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	19	1	778	3	Y	-0-					2
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	18	1	789	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	95	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	78	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	118	1	4322	2	N	-0-					-0-
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	91	1	3347	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	66	1	2751	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2842	-0-	-10	-0-	66	1	2776	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2481	-0-	-67	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	64	1	2707	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	60	1	2529	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	67	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	74	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	68	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	-0-					-0-
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	72	1	2651	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	95	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	102	1	4291	3	Y	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	107	1	4565	3	Y	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	103	1	4405	3	Y	-0-					-0-
*05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	106	1	4507	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	102	1	4247	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	92	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3401	-0-	-211	-0-	78	1	3323	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	90	1	3875	3	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	88	1	3789	3	N	-0-					-0-
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	92	1	3913	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	52	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	56	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	53	1	1958	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	137	1	5723	3	Y	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	84	1	3541	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	Y	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	106	1	4504	3	Y	-0-					-0-
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	113	1	4694	3	N	-0-					-0-
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	109	1	4598	3	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	107	1	4577	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	N	-0-					-0-
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	133	1	5545	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	132	1	5553	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5263	-0-	-169	-0-	121	1	5142	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	116	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	3672	-0-	-1908	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	125	1	5330	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	67	-0-	-4614	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	166	-0-	-3894	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	82	1	3030	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	75	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2740	-0-	-312	-0-	69	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	80	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2963	2	Y	-0-					-0-
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	84	1	3091	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	46	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1817	3	N	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	102	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	115	1	4892	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	109	1	4646	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	112	1	4741	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					15
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					15
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					15
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					15
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	N	-0-					60
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-					60
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					60
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	80	1	3448	3	N	-0-					60
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	N	-0-					60
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	77	1	3270	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	106	1	4422	3	N	-0-					66
01	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	100	1	4205	3	N	-0-					66
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	88	1	3766	3	N	-0-					66
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	101	1	4343	3	N	2					68
							2	9									
04	4470	X	3973	-0-	-497	-0-	91	1	3882	3	N	-0-					68
05	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	102	1	4371	3	N	-0-					68

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	119	1	4951	3	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	113	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	99	1	4204	3	N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	3	N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	N	-0-					-0-
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	110	1	4672	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	65	1	2706	3	N	-0-					126
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	N	-0-					126
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	60	1	2571	3	N	-0-					126
03	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					126
04	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					126
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	47	1	1990	3	N	-0-					126

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2277	-0-	-575	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2135	-0-	-21	-0-	49	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	49	1	2118	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	115	1	4796	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	109	1	4621	3	Y	2					2
							2	9									
02	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	103	1	4398	3	Y	-0-					2
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	113	1	4866	3	Y	-0-					2
04	4740	X	4648	-0-	-92	-0-	106	1	4542	3	Y	-0-					2
05	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	108	1	4588	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	114	1	4765	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	116	1	4893	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4407	-0-	-353	-0-	101	1	4306	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	106	1	4537	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	109	1	4646	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	120	1	4988	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	114	1	4784	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4481	-0-	-419	-0-	103	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	118	1	5037	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	109	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	110	1	4674	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	186	1	7775	3	N	-0-					-0-
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	177	1	7465	3	N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	154	1	6548	3	N	-0-					-0-
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	167	1	7133	3	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	156	1	6675	3	N	-0-					-0-
*05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	159	1	6762	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	59	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	63	1	2686	3	N	-0-					-0-
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	136	1	5663	3	N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	140	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5063	-0-	-61	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	128	1	5496	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	122	1	5212	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3295	-0-	-487	-0-	77	1	3204	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	82	1	2321	3	Y	19					19
							21	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	Y	-0-					19
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3802	3	Y	-0-					19
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	Y	29					48
							32	9									
05	3844	X	3333	-0-	-511	-0-	113	1	3219	3	Y	1	33	1			10
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	3	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	421	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	61	1	2637	3	Y	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3105	-0-	5	5	71	1	3034	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

12	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	98	1	4087	3	Y	-0-					12
01	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	96	1	4043	3	Y	-0-					12
02	3864	X	3757	-0-	-107	-0-	86	1	3671	3	Y	-0-					12
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	-0-					12
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	89	1	3834	3	Y	-0-					12
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	90	1	3810	3	Y	-0-					12

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	183	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	190	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	168	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	190	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	184	1	4430	2	N	-0-					-0-
*05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3316	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	28					33
							31	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2987	3	Y	31					64
							34	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74	1	3174	3	Y	20					84
							22	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	1					85
							1	9									
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3208	3	Y	22					107
							24	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

12	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	117	1	2869	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	107	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2424	-0-	-740	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	102	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	115	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	144	1	3495	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	119	1	4937	3	Y	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	120	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	105	1	4467	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	110	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	113	1	4788	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	133	1	5566	3	N	14					24
							15	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4879	3	N	19					43
							21	9									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	N	44					87
							48	9									
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	118	1	5048	3	N	44	126	1			5
							48	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	15					20
							17	9									
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	107	1	4556	3	N	7					27
							8	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

12	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	44	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	45	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	43	1	1586	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	44	1	1842	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4402	-0-	1302	1302	102	1	4300	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4497	-0-	1697	2999	103	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4989	-0-	1889	4888	113	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	9710	X	4822	-0-	-4888	-0-	110	1	4712	3	N	-0-					-0-
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	101	1	4307	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

12	2697	N	2440	-0-	-257	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					20
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2689	3	Y	-0-					20
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3117	-0-	17	17	71	1	3046	3	Y	-0-					20
04	2907	N	2890	-0-	-17	-0-	66	1	2824	3	Y	-0-					20
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	58	1	2471	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	49	1	2074	3	Y	-0-					12
01	2449	X	1551	-0-	-898	-0-	36	1	1513	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					13
03	2387	X	587	-0-	-1800	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					13
04	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					13
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	33	1	1438	3	Y	2					15
							2	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	125	1	5193	3	N	-0-					42
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	122	1	5161	3	N	-0-					42
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					42
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	132	1	5672	3	N	-0-					42
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	130	1	5588	3	N	-0-					42
*05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	132	1	5627	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	103	1	4329	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	103	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3886	-0-	-258	-0-	89	1	3797	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	98	1	4215	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	93	1	3965	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					33
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					33
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					33
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1367	3	N	-0-					33
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	27	1	1121	3	N	-0-					33
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					33

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	52	1	2138	3	Y	-0-					3
01	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	41	1	1724	3	Y	-0-					3
02	2156	N	1513	-0-	-643	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
03	2201	N	1377	-0-	-824	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					3
04	1710	N	1077	-0-	-633	-0-	24	1	1053	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	30	1	1265	3	Y	-0-					3

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	4997	-0-	-3094	-0-	117	1	4870	3	N	9					106
							10	9									
01	8091	X	5855	-0-	-2236	-0-	135	1	5694	3	N	24					130
							26	9									
02	7224	X	7047	-0-	-177	-0-	162	1	6864	3	N	19					149
							21	9									
03	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	159	1	6822	3	N	19	168	1			-0-
							21	9									
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	123	1	5261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7812	X	6059	-0-	-1753	-0-	138	1	5903	3	Y	16	1	1			15
							18	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	34	1	1410	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2185	-0-	-83	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	42	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	47	1	2021	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	130	1	5401	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	128	1	5375	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4586	-0-	-790	-0-	106	1	4480	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	126	1	5395	3	Y	2					2
							2	9									
04	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	117	1	5010	3	Y	-0-					2
05	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	120	1	5093	3	Y	-0-					2

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	450	-0-	-4820	-0-	11	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	42	-0-	-5228	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	11	-0-	-4749	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	1571	-0-	-3699	-0-	301	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	357	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	606	1	4522	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	113	1	4706	3	N	-0-					115
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	N	1	98	1			18
							1	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	96	1	4100	3	N	-0-					18
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					18
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	99	1	4241	3	N	-0-					18
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	106	1	4536	3	N	-0-					18

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	69	1	2876	3	N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	69	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2645	-0-	-15	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2813	-0-	-37	-0-	64	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	66	1	2772	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	172	1	7166	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7344	-0-	-778	-0-	170	1	7174	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6608	-0-	-588	-0-	152	1	6456	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	175	1	7487	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7286	-0-	-94	-0-	166	1	7120	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	168	1	7145	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	41	1	1696	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	2292	-0-	-1242	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	73	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	106	1	4549	3	N	-0-					-0-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	70	1	2912	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	69	1	2932	3	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	3	Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	59	1	2518	3	Y	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	90	1	3784	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	66	-0-	-1360	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	67	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	934	-0-	-2538	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	73	1	3066	3	Y	-0-					2
01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	73	1	3038	3	Y	-0-					2
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	62	1	2637	3	Y	-0-					2
03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	63	1	2694	3	Y	-0-					2
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	67	1	2873	3	Y	-0-					2
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	61	1	2601	3	Y	1					1
							1	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	173	1	7225	3	N	-0-					33
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	189	1	7983	3	N	17					50
							19	9									
02	7364	X	6352	-0-	-1012	-0-	145	1	6207	3	N	-0-					50
03	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	148	1	6369	3	N	-0-					50
04	7890	X	221	-0-	-7669	-0-	2	1	94	3	N	114					164
							125	9									
05	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	99	1	4195	3	N	35	183	1			16
							39	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	54	1	2258	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	49	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1981	-0-	-63	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	49	1	2077	3	N	-0-					-0-
*04	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	N	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	N	-0-			-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	38	1	1638	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	37	1	1558	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7682	-0-	-657	-0-	180	1	7502	3	N	-0-			-0-
01	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	176	1	7423	3	N	-0-			-0-
02	7532	X	6711	-0-	-821	-0-	155	1	6556	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7468	-0-	-747	-0-	170	1	7298	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	6925	-0-	-965	-0-	158	1	6767	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	160	1	6782	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4510	3	N	-0-			-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	108	1	4518	3	N	-0-			-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	93	1	3956	3	N	-0-			-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	99	1	4205	3	N	-0-			-0-
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	97	1	4118	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12363	-0-	12363	12363	324	1	12039	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		11996	-0-	11996	24359	307	1	11689	2	N	-0-			-0-
02	34062	X	9703	-0-	-24359	-0-	243	1	9460	2	N	-0-			-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	278	1	10225	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9722	-0-	-808	-0-	259	1	9463	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	391	1	9506	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	119	1	4429	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	176	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4068	-0-	-76	-0-	153	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	174	1	4205	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	168	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4262	-0-	-326	-0-	168	1	4094	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	69	1	2873	3	Y	-0-			-0-
01	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	68	1	2860	3	Y	-0-			-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-			-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	Y	-0-			-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-			-0-
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	68	1	2881	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	95	1	3937	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4347	-0-	1247	1247	101	1	4246	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2492	-0-	-308	939	57	1	2435	3	N	-0-			-0-
03	4174	X	3235	-0-	-939	-0-	74	1	3161	3	N	-0-			-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2921	3	N	-0-			-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	41	1	1710	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1507	-0-	-117	-0-	35	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	39	1	1673	3	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	38	1	1635	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	41	1	1761	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2685	3	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	131	1	5476	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	120	1	5041	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	3908	-0-	-2140	-0-	90	1	3818	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	3226	-0-	-3377	-0-	74	1	3152	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	3337	-0-	-3053	-0-	77	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	2325	-0-	-3286	-0-	53	1	2272	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	756	-0-	-422	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	29	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	713	-0-	-323	-0-	24	1	689	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	24	1	708	3	N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	22	1	644	3	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	24	1	694	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	Y	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	103	1	4332	3	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	83	1	3568	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	72	1	3060	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	75	1	3192	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	114	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4055	-0-	-1184	-0-	104	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2971	-0-	-1761	-0-	74	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	82	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3140	-0-	-1540	-0-	84	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	82	1	3030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	88	1	3672	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	86	1	3626	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	81	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	77	1	3293	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	72	1	3024	3	Y	-0-					60
01	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	70	1	2947	3	Y	-0-					60
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	62	1	2632	3	Y	-0-					60
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3201	3	Y	-0-					60
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	68	1	2917	3	Y	-0-					60
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	114	1	4759	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	115	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3999	-0-	-565	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	108	1	4636	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4759	-0-	-71	-0-	108	1	4651	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	98	1	4145	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	4005	3	N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	104	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-					-0-
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	109	1	4654	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	125	1	5223	3	Y	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	122	1	5125	3	Y	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	119	1	5111	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	111	1	4789	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	204	1	8512	3	N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	192	1	8078	3	N	-0-					-0-
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	6562	3	N	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	142	1	6082	3	N	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	164	1	7019	3	N	-0-					-0-
*05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	180	1	7613	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	87	1	3627	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	81	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	74	1	3209	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	74	1	3139	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	19	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	16	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3313	3	N	1					13
							1	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	N	5					18
							6	9									
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	156	1	6617	3	N	2					20
							2	9									
*03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	191	1	8186	3	N	-0-	20	1			-0-
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7318	3	N	-0-					-0-
*05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	180	1	7660	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	34	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	36	1	1328	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	50	1	2107	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
01	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	52	1	2195	3	Y	3					18
							3	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	14					32
							15	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					32
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	60					92
							66	9									
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	52	1	2205	3	Y	-0-					70

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	171	1	6351	2	Y	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	151	1	5755	2	Y	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	140	1	5156	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	128	1	4671	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	121	1	4481	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	102	1	4245	3	Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	106	1	4445	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	87	1	3696	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	97	1	4150	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4031	-0-	-379	-0-	92	1	3939	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	Y	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	91	1	3926	3	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	87	1	3742	3	Y	-0-					-0-
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	422	-0-	-3515	-0-	10	1	405	3	Y	6					12
							7	9									
01	3906	X	129	-0-	-3777	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					12
02	3528	X	253	-0-	-3275	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					12
03	3875	X	248	-0-	-3627	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					12
04	3690	X	461	-0-	-3229	-0-	10	1	450	3	Y	1					13
							1	9									
*05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	3	Y	-0-					13

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	50	1	2108	3	Y	-0-					8
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					8
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	1					9
							1	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	3	Y	2					11
							2	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	-0-					11
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	1					12
							1	9									

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	58	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2425	3	Y	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	54	1	2324	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	47	1	1972	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	40	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7668	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	194	1	8322	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	192	1	8186	3	Y	15					20
							17	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	Y	-0-					5
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	Y	-0-					5
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					5
03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					5
04	3000	N	6253	-0-	3253	3253	74	1	6179	3	Y	-0-					5
*05	3100	N	8304	-0-	5204	8457	190	1	8114	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	82	1	3428	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3401	-0-	-846	-0-	79	1	3321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	71	1	3037	3	Y	-0-					-0-
*04	3900	X	2198	-0-	-1702	-0-	50	1	2126	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4030	X	1946	-0-	-2084	-0-	45	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

12	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	68	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	128	1	5397	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	76	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2547	-0-	-925	-0-	59	1	2488	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	161	1	6687	3	Y	-0-					-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	159	1	6705	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6018	-0-	-114	-0-	138	1	5880	3	Y	-0-					-0-
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	156	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	149	1	6372	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	155	1	6609	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	136	1	5645	3	Y	-0-					-0-
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	124	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	114	1	4840	3	Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	135	1	5789	3	Y	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	Y	-0-					-0-
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	130	1	5535	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

12	6293	X	4361	-0-	-1932	-0-	102	1	4259	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	4215	-0-	-2078	-0-	97	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3829	-0-	-1463	-0-	88	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	117	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	115	1	4898	3	Y	-0-					-0-
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

12	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	18					18
							20	9									
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	54	1	1142	3	Y	1					19
							1	9									
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	62	1	1319	3	Y	-0-	14	1			5
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	70	1	1493	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1382	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5897	-0-	-799	-0-	138	1	5759	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	5653	-0-	-1260	-0-	131	1	5522	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5572	-0-	-672	-0-	128	1	5444	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	146	1	6270	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	6068	-0-	-52	-0-	138	1	5930	3	Y	-0-					-0-
*05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	147	1	6278	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	112	1	4675	3	N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	101	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	101	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	107	1	4559	3	N	-0-					-0-
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	106	1	4512	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	72	1	3039	3	Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	75	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	3	Y	-0-					-0-
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	79	1	3356	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	111	1	4613	3	Y	-0-					2
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	Y	3					5
							3	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	Y	-0-					5
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	106	1	4557	3	Y	-0-					5
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4303	3	Y	28					33
							31	9									
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-	26	1			5

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	157	1	6565	3	N	-0-					40
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	206	1	8696	3	N	-0-					40
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	184	1	7806	3	N	-0-					40
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					40
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	N	-0-					40
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	149	1	6324	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	3	N	23					126
							25	9									
01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	56	1	1595	3	N	8					134
							9	9									
02	1624	N	1194	-0-	-430	-0-	41	1	1146	3	N	6	127	1			13
							7	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	N	-0-					13
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	51	1	1475	3	N	-0-					13
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2248	3	N	35					48
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2976	3	N	-0-					1
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					1
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-					1
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	3	N	-0-					1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-					1
*05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	N	-0-					1

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	3	N	-0-					12
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					12
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	N	-0-					12
03	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	15	1	654	3	N	-0-					12
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	6	1	242	3	N	6					18
							7	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	94	1	3924	3	Y	-0-					15
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3803	3	Y	-0-					15
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					15
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-					15
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	3	Y	-0-					15
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					15

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

12	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	130	1	5434	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	3927	-0-	-1653	-0-	91	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	125	1	5333	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	120	1	5084	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

12	T. A.		6004	-0-	6004	6004	157	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5417	-0-	5417	11421	139	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	4500	-0-	-11421	-0-	113	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	118	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4416	-0-	-354	-0-	118	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	125	1	4615	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	70	1	2894	3	Y	-0-					3
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	62	1	2619	3	Y	-0-					3
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					3
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	71	1	3046	3	Y	-0-					3
04	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	65	1	2764	3	Y	-0-					3
05	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	59	1	2510	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	662	1	24565	2	N	-0-					-0-
01	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	526	1	20032	2	N	-0-					-0-
02	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	416	1	16234	2	N	-0-					-0-
03	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	415	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
*05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	369	1	13637	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2294	-0-	2294	4554	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	0	W	2223	-0-	2223	6777	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1941	-0-	1941	8718	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2337	-0-	2337	11055	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	2152	-0-	2152	13207	48	1	2054	3	Y	45					45
							50	9									
05	0	W	2282	-0-	2282	15489	52	1	2230	3	Y	-0-	32	1			5

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	3164	3	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	69	1	2933	3	Y	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	Y	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	73	1	3140	3	Y	-0-					-0-
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	76	1	3229	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	174	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	170	1	6481	2	N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	162	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	202	1	7378	2	N	-0-					-0-
*05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	188	1	6951	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	103	1	4328	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3123	-0-	-1372	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	94	1	4014	3	Y	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	103	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	92	1	3926	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	94	1	4037	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3024	3	N	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	77	1	3287	3	N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	3	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	87	1	3725	3	N	-0-					-0-
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	90	1	3798	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	93	1	3866	3	N	-0-					24
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	89	1	3764	3	N	-0-					24
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	N	-0-					24
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					24
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	1					25
							1	9									
05	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	58	1	2431	3	N	-0-					25

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			9
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	1			9
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	153	1	6394	3	Y	-0-					-0-
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	198	1	8362	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	1627	-0-	-2881	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	117	1	5017	3	Y	-0-					-0-
*05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

12	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	89	1	3697	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	75	1	3196	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	77	1	3301	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2850	-0-	-810	-0-	65	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

12	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	76	1	3169	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	79	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	67	1	2889	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	59	1	2520	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	125	1	5278	3	N	-0-					-0-
*08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	261	1	10926	3	N	-0-					-0-
*09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	213	1	8963	3	N	-0-					-0-
*10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	193	1	8199	3	N	-0-					-0-
*11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	168	1	7274	3	N	-0-					-0-
*12	10881	X	7191	-0-	-3690	-0-	168	1	7023	3	N	-0-					-0-
*01	10881	X	4585	-0-	-6296	-0-	107	1	4478	3	N	-0-					-0-
*02	8568	X	5211	-0-	-3357	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	5920	-0-	-2481	-0-	135	1	5785	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	123	1	5246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7130	-0-	-682	-0-	167	1	6963	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	159	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	144	1	6125	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6042	-0-	-1367	-0-	138	1	5904	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	142	1	6046	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	149	1	6326	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	84	1	3486	3	Y	-0-					8
01	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					8
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	Y	-0-					8
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					8
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	74	1	3178	3	Y	12					20
							13	9									
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	Y	-0-	12	1			5

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	114	1	4737	3	N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	114	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	96	1	4094	3	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	104	1	4451	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	92	1	3919	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3770	-0-	-756	-0-	86	1	3684	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	360	-0-	-2492	-0-	8	1	352	3	N	-0-					11
01	2852	X	1059	-0-	-1793	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					11
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	60	1	2549	3	N	-0-					11
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	64	1	2723	3	N	-0-					11
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	3	N	-0-					11
05	2852	N	1857	-0-	-995	-0-	43	1	1813	3	N	1					12
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	17403	-0-	-1073	-0-	406	1	16997	3	Y	-0-					-0-
01	18476	X	17518	-0-	-958	-0-	406	1	17112	3	Y	-0-					-0-
02	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	396	1	16904	3	Y	-0-					-0-
03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	440	1	18886	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	11245	-0-	-5705	-0-	255	1	10990	3	Y	-0-					-0-
05	18476	X	10613	-0-	-7863	-0-	243	1	10370	3	Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	114	1	4868	3	N	-0-					-0-
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	113	1	4794	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	74	1	2815	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	60	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	61	1	2241	2	N	-0-					-0-
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	80	1	2942	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	174	1	7262	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	168	1	7083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6972	X	4470	-0-	-2502	-0-	102	1	4355	3	Y	12					12
							13	9									
03	7533	X	6383	-0-	-1150	-0-	145	1	6206	3	Y	29	38	1			3
							32	9									
04	7260	X	2486	-0-	-4774	-0-	57	1	2427	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	7471	X	2996	-0-	-4475	-0-	69	1	2926	3	Y	1					4
							1	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	412	1	17246	3	Y	-0-	43	1			-0-
01	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	380	1	16047	3	Y	67	59	1			8
							74	9									
02	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	315	1	13433	3	Y	-0-					8
03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	323	1	13842	3	Y	5					13
							6	9									
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	270	1	11618	3	Y	66	72	1			7
							73	9									
*05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	275	1	11725	3	Y	8	2	1			13
							9	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	66	1	2779	3	Y	-0-					12
01	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					12
02	2576	N	2505	-0-	-71	-0-	57	1	2448	3	Y	-0-					12
03	2852	N	2716	-0-	-136	-0-	61	1	2646	3	Y	8					20
							9	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	59	1	2546	3	Y	2					22
							2	9									
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	17718	-0-	-4230	-0-	413	1	17284	3	Y	19	22	1			10
							21	9									
01	21948	X	17988	-0-	-3960	-0-	415	1	17534	3	Y	35	1	1			44
							39	9									
02	16184	X	4289	-0-	-11895	-0-	98	1	4154	3	Y	34	68	1			10
							37	9									
03	17732	X	11070	-0-	-6662	-0-	251	1	10799	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
04	17400	X	13862	-0-	-3538	-0-	315	1	13510	3	Y	34	49	1			11
							37	9									
05	17980	X	14133	-0-	-3847	-0-	324	1	13783	3	Y	24	1	1			34
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	Y	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	160	1	4013	2	Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3689	2	Y	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	199	1	4777	2	Y	-0-					-0-
*05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	217	1	5266	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	Y	-0-					5
01	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	81	1	3394	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					5
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	83	1	3591	3	Y	-0-					5
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	79	1	3380	3	Y	-0-					5
05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					3
*01	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	52	1	2151	3	Y	14					17
							15	9									
*02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	3	Y	-0-					17
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	3	Y	-0-					17
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2166	3	Y	-0-					17
05	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	62	1	1773	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	189	1	7853	3	Y	-0-					-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	234	1	9850	3	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	194	1	8228	3	Y	-0-					-0-
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	182	1	7785	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7691	-0-	-214	-0-	177	1	7514	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 11 RRCID -> 161937 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7270 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	108	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	97	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3375	-0-	-125	-0-	84	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	96	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	95	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	94	1	3472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	126	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	124	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	112	1	4745	3	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	122	1	5198	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	113	1	4786	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	32	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	67	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	N	-0-					-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526	X	1661	-0-	-2865	-0-	39	1	1622	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	83	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	122	1	5208	3	Y	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	118	1	5089	3	Y	-0-					-0-
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	114	1	4853	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6541	-0-	-1364	-0-	153	1	6388	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6635	-0-	-1270	-0-	154	1	6481	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6072	-0-	-536	-0-	139	1	5933	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	145	1	6235	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	142	1	6026	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	222	1	9263	3	Y	21	51	1			-0-
							23	9									
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	217	1	9171	3	Y	12					12
							13	9									
02	8400	X	8206	-0-	-194	-0-	188	1	7996	3	Y	20					32
							22	9									
03	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	211	1	9023	3	Y	45	42	1			35
							50	9									
04	9000	X	8710	-0-	-290	-0-	198	1	8510	3	Y	2	30	1			7
							2	9									
05	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	199	1	8493	3	Y	9	1	1			15
							10	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	106	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	105	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	105	1	4446	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	65	1	2684	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	63	1	2663	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2366	-0-	-14	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	61	1	2612	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	58	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	418	1	17955	3	Y	22					22
							24	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17636	3	Y	23	34	1			11
							25	9									
*05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	378	1	16100	3	Y	28	1	1			38
							31	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	103	1	4295	3	N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	86	1	3589	3	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	83	1	3592	3	N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	88	1	3773	3	N	-0-					-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	4143	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	91	1	3807	3	Y	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	90	1	3821	3	Y	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	80	1	3437	3	Y	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	89	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	87	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	167	1	6986	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7173	-0-	-267	-0-	167	1	7006	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	150	1	6379	3	Y	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	157	1	6703	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	161	1	6854	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3092	3	Y	-0-					15
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	74	1	3113	3	Y	-0-					15
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	3	Y	-0-					15
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	Y	-0-					15
04	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					15
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4990	-0-	1890	4384	117	1	4867	3	N	5					27
							6	9									
01	9234	X	4850	-0-	-4384	-0-	113	1	4731	3	N	5					32
							6	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	4159	3	N	5					37
							6	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	115	1	4900	3	N	-0-					37
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	133	1	5730	3	N	15					52
							17	9									
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	117	1	4987	3	N	-0-					52

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1208	-0-	-652	-0-	29	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	63	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	63	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	76	1	3251	3	N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	55	1	2348	3	Y	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	61	1	2638	3	Y	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	64	1	2681	3	N	-0-					92
01	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	54	1	2292	3	N	-0-					92
02	2296	N	1876	-0-	-420	-0-	43	1	1833	3	N	-0-					92
03	2759	N	2247	-0-	-512	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					92
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	N	-0-					92
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					92

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	83	1	3436	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3248	-0-	-84	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	84	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	75	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	19185	-0-	-934	-0-	449	1	18736	3	Y	-0-					-0-
01	19592	X	19102	-0-	-490	-0-	443	1	18659	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	16848	-0-	-1324	-0-	387	1	16461	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	17902	-0-	-2217	-0-	409	1	17493	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	16105	-0-	-3365	-0-	368	1	15737	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	11680	-0-	-7509	-0-	268	1	11412	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	62	1	2614	3	Y	3					3
							3	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	94	1	2684	3	Y	6					9
							7	9									
04	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	78	1	2227	3	Y	27					36
							30	9									
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	82	1	2330	3	Y	-0-	23	1			13

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

12	4309	X	79	-0-	-4230	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	23	-0-	-3480	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	7	-0-	-2989	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	84	1	3503	3	Y	-0-					12
01	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	84	1	3550	3	Y	-0-					12
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	78	1	3301	3	Y	-0-					12
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	83	1	3593	3	Y	-0-					12
04	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					12
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	81	1	3416	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

12	INC G-10		4108	-0-	4108	4108	96	1	4012	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10		3859	-0-	3859	7967	89	1	3770	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2538	-0-	2538	10505	58	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	14800	X	4295	-0-	-10505	-0-	98	1	4197	3	Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	90	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	93	1	3949	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

12	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	95	1	3933	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	97	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	82	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	90	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	84	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	68	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2419	-0-	-1277	-0-	56	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2667	-0-	-1208	-0-	61	1	2606	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	105	1	4378	3	Y	6					6
							7	9									
01	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	102	1	4322	3	Y	-0-					6
02	4508	X	3480	-0-	-1028	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					6
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	98	1	4228	3	Y	10					16
							11	9									
04	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	94	1	4009	3	Y	-0-					16
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	94	1	4039	3	Y	-0-					16

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

12	8122	X	7491	-0-	-631	-0-	175	1	7316	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7465	-0-	-657	-0-	174	1	7291	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	6894	-0-	-442	-0-	158	1	6736	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7516	-0-	-296	-0-	171	1	7345	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	162	1	6948	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	224	1	9346	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									
01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	204	1	8584	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					7
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7701	3	Y	5					12
							6	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	166	1	7106	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
*05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7039	3	Y	6	1	1			12
							7	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

12	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	77	1	3190	3	Y	-0-					5
01	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	69	1	2929	3	Y	-0-					5
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	71	1	2999	3	Y	-0-					5
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	3	Y	-0-					5
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	77	1	3277	3	Y	-0-					5

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	1750	3	N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	147	1	6120	3	Y	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	124	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3300	-0-	-732	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3368	-0-	-1342	-0-	77	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3394	-0-	-1473	-0-	78	1	3316	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	107	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	104	1	4418	3	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	95	1	4056	3	Y	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	100	1	4292	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	103	1	4381	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	787	-0-	-305	-0-	19	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	20	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	17	1	735	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	52	1	2222	3	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	71	1	2970	3	N	-0-					-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2472	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	44	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	67	1	2887	3	N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	66	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	63	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2390	-0-	-270	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	61	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	60	1	2561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	124	1	5167	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	122	1	5115	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4708	-0-	-248	-0-	108	1	4600	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	118	1	5080	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5097	-0-	-123	-0-	116	1	4981	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	116	1	4966	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	25	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	23	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	21	1	859	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

12	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	118	1	4928	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	122	1	5123	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4670	-0-	-426	-0-	107	1	4563	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	117	1	4996	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	109	1	4662	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	108	1	4596	3	Y	-0-					8

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-					134
01	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					134
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					134
03	2666	N	2418	-0-	-248	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					134
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					134
05	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					134

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

12	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	108	1	4544	3	Y	18					46
							20	9									
01	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	94	1	3952	3	Y	22					68
							24	9									
02	4928	X	4381	-0-	-547	-0-	100	1	4280	3	Y	1					69
							1	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	112	1	4817	3	Y	6					75
							7	9									
04	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	107	1	4582	3	Y	15					90
							17	9									
05	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	107	1	4589	3	Y	29					119
							32	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

12	3100	N	3609	-0-	509	1435	95	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3389	-0-	289	1724	87	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	4604	X	2880	-0-	-1724	-0-	72	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	-0-					-0-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	75	1	2777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	54	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	5					5
							6	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	Y	-0-					5

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3212	X	2937	-0-	-275	-0-	69	1	2868	3	Y	-0-					22
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	77	1	3282	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	Y	-0-					22
03	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	41	1	1750	3	Y	6					28
							7	9									
04	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					28
05	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					28

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	127	1	5308	3	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	131	1	5528	3	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	119	1	5054	3	N	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	134	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	109	1	4672	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	101	1	4208	3	N	-0-					30
01	3968	X	2765	-0-	-1203	-0-	64	1	2701	3	N	-0-					30
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	N	-0-					30
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	109	1	4652	3	N	-0-					30
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	100	1	4287	3	N	-0-					30
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					30

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					7
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	-0-					7
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					7
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3136	3	N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	79	1	3370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4659	-0-	-1293	-0-	109	1	4550	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	118	1	4966	3	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	103	1	4406	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4542	-0-	-378	-0-	103	1	4439	3	N	-0-					-0-
*05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

12	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	94	1	3921	3	N	-0-					58
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	128	1	5384	3	N	-0-					58
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	102	1	4374	3	N	1					59
							1	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	117	1	5031	3	N	-0-					59
04	5070	X	4613	-0-	-457	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59
05	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	232	1	8631	2	N	-0-					-0-
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	207	1	7867	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	163	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	211	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	174	1	6356	2	N	-0-					-0-
*05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	176	1	6508	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

12	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	68	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	67	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2499	-0-	-133	-0-	62	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	62	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2316	-0-	-443	-0-	61	1	2255	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

12	11594	X	8438	-0-	-3156	-0-	197	1	8241	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	8368	-0-	-3226	-0-	194	1	8174	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	7282	-0-	-3190	-0-	167	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7824	-0-	-2127	-0-	178	1	7646	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7452	-0-	-1188	-0-	170	1	7282	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	178	1	7585	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	76	1	3158	3	Y	-0-					-0-
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	91	1	3856	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3409	-0-	-7	-0-	78	1	3331	3	Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	87	1	3710	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	79	1	3377	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	78	1	3339	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					73
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	63	1	2649	3	N	5					78
							6	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	3	N	14					92
							15	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	66	1	2808	3	N	-0-					92
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	50	1	2156	3	N	-0-					92
05	1984	N	1616	-0-	-368	-0-	37	1	1578	3	N	1					93
							1	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	9850	-0-	-4100	-0-	231	1	9619	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	8609	-0-	-5341	-0-	200	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	6303	-0-	-6297	-0-	145	1	6158	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	7351	-0-	-6258	-0-	168	1	7183	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	6192	-0-	-4968	-0-	142	1	6050	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6089	-0-	-3769	-0-	140	1	5949	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	62	1	2590	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	67	1	2810	3	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	64	1	2727	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	Y	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	57	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	54	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	38	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	52	1	2160	3	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	48	1	2070	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

12	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	129	1	4785	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	123	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4183	-0-	-801	-0-	105	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	122	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	125	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	127	1	4703	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

12	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	163	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	157	1	3929	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	137	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	105	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	152	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	155	1	3760	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	102	1	4292	3	N	-0-					-0-
*02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	152	1	6483	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	124	1	5290	3	N	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	124	1	5313	3	N	-0-					-0-
*05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	121	1	5077	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	121	1	5074	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4738	-0-	-106	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	119	1	5119	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	108	1	4608	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	119	1	5060	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	146	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	142	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	128	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	151	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	148	1	5417	2	N	-0-					-0-
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5807	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	89	1	3723	3	Y	-0-					1
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					1
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					1
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	3	Y	-0-					1
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	75	1	3162	3	Y	-0-					1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	90	1	3797	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3705	-0-	-467	-0-	85	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4345	3	Y	12					12
							13	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	95	1	4073	3	Y	-0-					12
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	Y	-0-					12

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7321	-0-	-212	-0-	172	1	7149	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7150	-0-	-445	-0-	165	1	6985	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6158	-0-	-702	-0-	142	1	6016	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	162	1	6918	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6293	-0-	-1057	-0-	144	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6325	-0-	-991	-0-	145	1	6180	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	94	1	3892	3	Y	1					4
							1	9									
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3591	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	Y	-0-					4
03	3565	X	2373	-0-	-1192	-0-	54	1	2319	3	Y	-0-					4
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	219	1	9426	3	Y	-0-					4
*05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	288	1	12279	3	Y	-0-					4

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	82	1	3412	3	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	83	1	3494	3	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	3	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	83	1	3551	3	N	-0-					-0-
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	84	1	3584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10638	-0-	10638	10638	249	1	10389	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		8187	-0-	8187	18825	190	1	7997	3	N	-0-					-0-
02	25742	X	6917	-0-	-18825	-0-	159	1	6758	3	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	161	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	143	1	6126	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6180	-0-	-919	-0-	142	1	6038	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	79	1	3319	3	Y	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	73	1	3088	3	Y	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	74	1	3189	3	Y	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	75	1	3205	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	72	1	3079	3	Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	78	1	3333	3	Y	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	3	Y	-0-					-0-
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	77	1	3301	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	110	1	4646	3	N	8					36
							9	9									
*08	2480	X	1194	-0-	-1286	-0-	28	1	1166	3	N	-0-					36
*09	2400	X	640	-0-	-1760	-0-	15	1	625	3	N	-0-					36
*10	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	16	3			N	-0-					36
*11	2400	X	14	-0-	-2386	-0-	14	3			N	-0-					36
*12	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	8	1	330	3	N	-0-					36
*01	1209	X	28	-0-	-1181	-0-	1	1	27	3	N	-0-					36
*02	588	X	13	-0-	-575	-0-	13	3			N	-0-					36
*03	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					36
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	34	1			2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	1			2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6171	-0-	-1548	-0-	144	1	6027	3	Y	-0-					11
01	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					11
02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					11
03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					11
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	3	Y	-0-					11
05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					11

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	967	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	957	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	749	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1587	-0-	-1389	-0-	42	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	53	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1082	-0-	-1553	-0-	25	1	1057	3	N	-0-					7
01	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					7
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	22	1	928	3	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	20	1	868	3	N	-0-					7
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	N	-0-					7
*05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2602	3	N	1					8
							1	9									

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	10	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	7	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	8	1	700	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	142	1	5926	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	138	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	126	1	5364	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	137	1	5830	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	130	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	133	1	5665	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	23	1	943	3	N	-0-					9
*07	992	N	960	-0-	-32	-0-	22	1	938	3	Y	-0-	9	1			-0-
*08	1116	N	438	-0-	-678	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	208	-0-	-752	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
*10	961	N	106	-0-	-855	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	87	-0-	-333	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	96	-0-	-121	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	59	1	2561	3	Y	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	246	1	9118	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	303	1	11539	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	272	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	N	-0-					-0-
*05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	154	1	5700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9299	X	3667	-0-	-5632	-0-	83	1	3472	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	Y	3					3
							3	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	10					13
							11	9									
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	70	1	2993	3	Y	-0-					13
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	64	1	2729	3	Y	-0-					13
05	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

12	7440	X	4136	-0-	-3304	-0-	108	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3475	-0-	-1578	-0-	89	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3411	-0-	-1153	-0-	85	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3457	-0-	-1007	-0-	91	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3051	-0-	-1059	-0-	81	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	88	1	3266	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	243	1	10167	3	Y	28					78
							31	9									
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	217	1	9152	3	Y	12	74	1			16
							13	9									
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	170	1	7248	3	Y	34					50
							37	9									
*03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	108	1	4614	3	Y	1					51
							1	9									
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	Y	-0-	42	1			9
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	147	1	6277	3	Y	5	1	1			13
							6	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	90	1	3754	3	Y	2					10
							2	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					10
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	90	1	3811	3	Y	-0-					10
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	Y	-0-					10
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	72	1	3104	3	Y	-0-					10
05	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					10

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

12	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	180	1	7503	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	175	1	7370	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6855	-0-	-313	-0-	158	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7602	-0-	-179	-0-	174	1	7428	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7236	-0-	-234	-0-	165	1	7071	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	169	1	7201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	100	1	4167	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
01	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	96	1	4041	3	Y	6					6
							7	9									
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					6
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	100	1	4263	3	Y	3					9
							3	9									
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	95	1	4076	3	Y	34					43
							37	9									
05	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	97	1	4131	3	Y	1	28	1			10
							1	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	154	1	6435	3	Y	-0-					15
01	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	150	1	6308	3	Y	-0-					15
02	5964	X	5839	-0-	-125	-0-	134	1	5705	3	Y	-0-					15
03	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	149	1	6396	3	Y	-0-					15
04	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	144	1	6161	3	Y	-0-					15
05	6603	X	6402	-0-	-201	-0-	147	1	6255	3	Y	-0-					15

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9922	-0-	-277	-0-	232	1	9690	3	Y	-0-					-0-
01	10199	X	9881	-0-	-318	-0-	229	1	9652	3	Y	-0-					-0-
02	9212	X	8663	-0-	-549	-0-	199	1	8464	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10035	-0-	-40	-0-	229	1	9806	3	Y	-0-					-0-
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	222	1	9517	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9525	-0-	-395	-0-	219	1	9306	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	27	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	41	1	1487	2	N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	145	1	6052	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	142	1	5953	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5494	-0-	-134	-0-	127	1	5367	3	N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	144	1	6157	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	97	1	4163	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	133	1	5660	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6189	-0-	-662	-0-	145	1	6044	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5331	-0-	-801	-0-	122	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	140	1	5979	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	131	1	5620	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	130	1	5553	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	14288	-0-	-5490	-0-	334	1	13954	3	Y	-0-	62	1			5
01	17918	X	12608	-0-	-5310	-0-	291	1	12297	3	Y	18					23
							20	9									
02	15316	X	12014	-0-	-3302	-0-	275	1	11720	3	Y	17					40
							19	9									
03	15376	X	15149	-0-	-227	-0-	345	1	14782	3	Y	20					60
							22	9									
04	13830	X	13243	-0-	-587	-0-	301	1	12911	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
05	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	297	1	12662	3	Y	12	2	1			26
							13	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2429	-0-	-1694	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2107	-0-	-2016	-0-	54	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2262	-0-	-1014	-0-	57	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	64	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	64	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	57	1	2089	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	40	1	1636	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	83	1	3494	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	66	1	2847	3	Y	25					25
							28	9									
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	63	1	2717	3	Y	-0-					25

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	35	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	37	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	38	1	1634	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	73	1	3079	3	Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	77	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1861	-0-	-1177	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	71	1	2955	3	Y	14					79
							15	9									
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	68	1	2876	3	Y	16					95
							18	9									
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	59	1	2546	3	Y	2					97
							2	9									
03	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	67	1	2892	3	Y	12					109
							13	9									
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	66	1	2847	3	Y	18					127
							20	9									
05	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	55	1	2339	3	Y	132	73	1			96
							145	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	75	1	3178	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	65	1	2789	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	72	1	3098	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2965	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	70	1	2970	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2790	X	812	-0-	-1978	-0-	812	1			N	-0-					10
*07	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	1			N	-0-					10
*08	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	1			N	-0-					10
*09	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	1			N	-0-					10
*10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	1			N	-0-					10
*11	480	N	5	-0-	-475	-0-	2	1	3	3	N	-0-					10
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	604	1	284	3	N	-0-					10
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	1	3	3	N	-0-					10
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	617	1	51	3	N	-0-					10
*03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	1			N	-0-					10
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					10
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1676	-0-	-401	-0-	40	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	35	1	1490	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	29	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5748	-0-	-49	-0-	151	1	5597	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	145	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5005	-0-	-231	-0-	125	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	147	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	148	1	5411	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	148	1	5469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9813	-0-	9813	9813	228	1	9553	3	Y	29	1	1			172
							32	9									
01	T. A.		7514	-0-	7514	17327	174	1	7301	3	Y	35	148	1			59
							39	9									
02	23698	X	6371	-0-	-17327	-0-	145	1	6194	3	Y	29					88
							32	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	103	1	4441	3	Y	3					91
							3	9									
04	6420	X	5282	-0-	-1138	-0-	120	1	5155	3	Y	6	84	1			13
							7	9									
05	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	132	1	5642	3	Y	8	2	1			19
							9	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	46	1	1917	3	N	-0-					47
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-					47
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	42	1	1803	3	N	-0-					47
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	3	N	-0-					47
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	45	1	1934	3	N	7					54
							8	9									
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	46	1	1978	3	N	-0-					54

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	88	1	3667	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	58	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	53	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	52	1	2192	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	60	1	2484	3	Y	-0-					32
01	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	59	1	2451	3	Y	2					34
							2	9									
02	2492	N	2265	-0-	-227	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					34
03	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	56	1	2362	3	Y	-0-					34
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	52	1	2257	3	Y	-0-					34
05	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	55	1	2336	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	118	1	4894	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	113	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4413	-0-	-543	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	107	1	4566	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	107	1	4570	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

12	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					19
01	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-	1	1			18
02	2072	X	1962	-0-	-110	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					18
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					18
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	-0-					18
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2156	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	73	1	3042	3	Y	-0-					12
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	Y	-0-					12
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	64	1	2736	3	Y	9					21
							10	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	71	1	3015	3	Y	101	122	1			-0-
							111	9									
04	3120	X	34	-0-	-3086	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	69	-0-	-3155	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	15	1	659	3	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	77	1	3209	3	Y	3					12
							3	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	2					14
							2	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2791	3	Y	-0-					14
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	74	1	3201	3	Y	1					15
							1	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	71	1	3017	3	Y	-0-					15
05	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	58	1	2465	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	90	1	1876	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	91	1	1898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	82	1	1735	3	Y	1					1
							1	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1934	3	Y	8					9
							9	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	3	Y	1					10
							1	9									
05	2015	N	1653	-0-	-362	-0-	74	1	1576	3	Y	3					13
							3	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	4576	-0-	-1872	-0-	107	1	4469	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4024	-0-	-400	-0-	93	1	3931	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	98	1	4221	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	91	1	3884	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	97	1	4104	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	43	1	1813	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	35	1	1482	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7118	-0-	-3050	-0-	167	1	6929	3	N	20					20
							22	9									
01	10168	X	7000	-0-	-3168	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					20
02	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	137	1	5841	3	N	-0-					20
03	8277	X	6151	-0-	-2126	-0-	140	1	6011	3	N	-0-					20
04	6900	X	5253	-0-	-1647	-0-	120	1	5133	3	N	-0-					20
05	7130	X	4232	-0-	-2898	-0-	98	1	4134	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	109	1	4560	3	Y	-0-					8
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4938	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	92	1	3930	3	Y	-0-					8
03	4650	X	1178	-0-	-3472	-0-	27	1	1151	3	Y	-0-					8
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	123	1	5277	3	Y	-0-					8
*05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	221	1	9434	3	Y	-0-					8

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5878	-0-	2778	9958	137	1	5735	3	N	5					28
							6	9									
01	15282	X	5324	-0-	-9958	-0-	123	1	5197	3	N	4					32
							4	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4719	3	N	3					35
							3	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					35
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	N	13					48
							14	9									
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	137	1	5831	3	N	11					59
							12	9									

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	121	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	114	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	105	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	114	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	121	1	4467	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	992	-0-	-372	-0-	26	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	938	-0-	-333	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	43	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	35	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	34	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	50	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	50	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	42	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	28	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

12	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	43	1	1780	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	42	1	1778	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	37	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	37	1	1569	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

12	9579	X	9308	-0-	-271	-0-	244	1	9064	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	229	1	8704	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7896	-0-	-756	-0-	197	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8470	-0-	-1109	-0-	224	1	8246	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8037	-0-	-1233	-0-	214	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	210	1	7746	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

12	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	100	1	4207	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3890	-0-	-422	-0-	89	1	3801	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4106	-0-	-304	-0-	94	1	4012	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	37	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	39	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	27	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	29	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					60
01	2759	N	2454	-0-	-305	-0-	56	1	2392	3	N	5					65
							6	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	N	-0-					65
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					65
04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	42	1	1782	3	N	-0-					65
05	2852	N	2169	-0-	-683	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					65

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	785	3	N	25					25
							28	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					25
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	3					28
							3	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	3	N	3					31
							3	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	202	1	8411	3	Y	-0-					-0-
01	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	233	1	9853	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	210	1	8946	3	Y	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	215	1	9238	3	Y	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	203	1	8675	3	Y	-0-					-0-
*05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	200	1	8523	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	108	1	4516	3	N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	94	1	3992	3	N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4170	3	N	-0-					-0-
*05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	32	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	30	1	1289	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8763	-0-	-351	-0-	205	1	8558	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8783	-0-	-331	-0-	204	1	8579	3	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7848	-0-	-384	-0-	180	1	7668	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8688	-0-	-426	-0-	198	1	8490	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	188	1	8032	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	193	1	8209	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

12	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	190	1	7906	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7258	-0-	-610	-0-	167	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	185	1	7925	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7623	-0-	-507	-0-	174	1	7449	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	177	1	7551	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	112	1	4637	3	N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	96	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	N	-0-					-0-
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	93	1	3950	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	42	1	1741	3	Y	-0-					20
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	33	1	1378	3	Y	-0-					20
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
03	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	985	-0-	-395	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

12	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	201	1	8373	3	Y	57	67	1			-0-
							63	9									
01	9083	X	7958	-0-	-1125	-0-	184	1	7771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	7615	-0-	-309	-0-	174	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7424	-0-	-1225	-0-	169	1	7255	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	7630	-0-	-740	-0-	174	1	7456	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	6689	-0-	-1960	-0-	153	1	6536	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	268	1	11161	3	N	-0-					-0-
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	278	1	11678	3	N	-0-					-0-
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	249	1	10583	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	244	1	10447	3	N	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	210	1	8992	3	N	-0-					-0-
*05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	214	1	9116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	4367	3	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	94	1	4033	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	90	1	3843	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2565	3	Y	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	60	1	2545	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	113	1	4735	3	N	-0-					34
01	5208	X	4734	-0-	-474	-0-	110	1	4624	3	N	-0-					34
02	4704	X	4267	-0-	-437	-0-	98	1	4169	3	N	-0-					34
03	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	112	1	4803	3	N	-0-					34
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	104	1	4457	3	N	-0-					34
05	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	107	1	4542	3	N	-0-					34

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					5
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	68	1	2848	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					5
03	2883	N	1194	-0-	-1689	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					5
04	3000	N	11147	-0-	8147	8147	254	1	10893	3	Y	-0-					5
*05	3100	N	10535	-0-	7435	15582	242	1	10293	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	185	1	6852	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	176	1	6709	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6240	-0-	-312	-0-	234	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	267	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	262	1	6298	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	268	1	6520	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1635	-0-	-297	-0-	37	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1306	-0-	-524	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	77	1	3183	3	Y	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	94	1	3948	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	69	1	2969	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2729	-0-	-841	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3114	-0-	-575	-0-	71	1	3043	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	N	-0-					22
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					22
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	N	-0-					22
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					22
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	N	-0-					22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		332	-0-	332	332	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		315	-0-	315	647	7	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	877	X	230	-0-	-647	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2289	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	2072	N	306	-0-	-1766	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					3
03	2356	N	848	-0-	-1508	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					3
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	151	1	6351	3	Y	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	133	1	5581	3	Y	20					20
							22	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	112	1	4773	3	Y	36	56	1			-0-
							40	9									
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	32	27	1			5
							35	9									
*05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	146	1	6229	3	Y	2	1	1			6
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	182	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	168	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5604	-0-	-556	-0-	140	1	5464	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6022	-0-	-798	-0-	159	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5547	-0-	-1053	-0-	148	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4492	-0-	-2328	-0-	118	1	4374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	619	-0-	-404	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	12	1	467	2	N	-0-					-0-
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

12	2945	N	2821	-0-	-124	-0-	74	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3917	-0-	817	817	100	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3057	-0-	257	1074	76	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	1086	82	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3932	X	2846	-0-	-1086	-0-	114	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	75	1	2755	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

12	9982	X	9366	-0-	-616	-0-	368	1	8998	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	354	1	8860	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8395	-0-	-481	-0-	315	1	8080	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	348	1	8439	2	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	349	1	8402	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	347	1	8426	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

12	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	297	1	7252	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	292	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6677	-0-	-519	-0-	250	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	296	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	286	1	6882	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	290	1	7057	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

12	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	237	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	227	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	199	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	232	1	5612	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	226	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	227	1	5512	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	210	1	8778	3	N	-0-					-0-
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	186	1	7835	3	N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	157	1	6757	3	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	145	1	6234	3	N	-0-					-0-
*05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	145	1	6182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					81
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	38	1	1572	3	N	-0-					81
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1560	3	N	-0-					81
03	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					81
04	1560	N	1010	-0-	-550	-0-	23	1	987	3	Y	-0-	73	1			-0-
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	36	1	1499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	N	-0-					46
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					46
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					46
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	N	-0-					46
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					46
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-					46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	Y	-0-					2
01	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	50	1	2128	3	Y	-0-					2
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	45	1	1912	3	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					2
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	48	1	2071	3	Y	30					32
							33	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	67	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	72	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	59	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	67	1	1638	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	89	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3115	-0-	-21	-0-	78	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	91	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	92	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	89	1	3306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	51	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	42	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	48	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2092	2	N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	47	1	1751	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8182	-0-	-126	-0-	192	1	7990	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7410	-0-	-66	-0-	170	1	7240	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	8174	-0-	-10	-0-	186	1	7988	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7796	-0-	-124	-0-	178	1	7618	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7818	-0-	-397	-0-	180	1	7638	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8393	-0-	-1496	-0-	197	1	8196	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	203	1	8557	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7878	-0-	-606	-0-	181	1	7697	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	8924	-0-	-438	-0-	204	1	8720	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8497	-0-	-353	-0-	194	1	8303	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	197	1	8353	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	97	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	95	1	4043	3	N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	-0-					-0-
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	33	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	35	1	1299	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	104	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	104	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	101	1	3707	2	N	-0-					-0-
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	102	1	3782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-					25
01	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	25	1	1031	3	Y	3					28
							3	9									
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	35	1	1463	3	Y	-0-					28
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1657	3	Y	4					32
							4	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					32
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					32

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	107	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	104	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	106	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	97	1	4148	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4320	-0-	-764	-0-	99	1	4221	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	39	1	1691	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	9	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	29	1	1226	3	N	-0-					-0-
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	79	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	79	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	67	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	78	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	77	1	2822	2	N	-0-					-0-
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	73	1	2713	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	37	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	34	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	21	1	778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	78	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	64	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	76	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	89	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	2	N	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3186	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	74	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-					-0-
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2711	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	65	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	63	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	57	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	67	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1941	-0-	-570	-0-	51	1	1890	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	51	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	42	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	N	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	93	1	3435	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	77	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	79	1	2930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9923	-0-	-183	-0-	232	1	9691	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	9589	-0-	-517	-0-	223	1	9366	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8832	-0-	-296	-0-	203	1	8629	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	226	1	9668	3	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9477	-0-	-183	-0-	216	1	9261	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	8862	-0-	-1058	-0-	204	1	8658	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

12	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	313	1	13053	3	N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	270	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	231	1	9845	3	N	-0-					-0-
03	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	237	1	10154	3	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	217	1	9272	3	N	-0-					-0-
*05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	215	1	9170	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	251	1	10469	3	Y	-0-					-0-
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	242	1	10167	3	Y	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	242	1	10360	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	238	1	10204	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10023	-0-	-83	-0-	230	1	9793	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	34	1	1385	3	N	-0-					-0-
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	N	-0-					-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
*03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	31	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	28	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	28	1	1164	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

12	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	90	1	3740	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	86	1	3599	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3304	-0-	-224	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	79	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	78	1	3353	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

12	6603	X	5675	-0-	-928	-0-	133	1	5542	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	137	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	4988	-0-	-1060	-0-	115	1	4873	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	119	1	5095	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	4838	-0-	-952	-0-	110	1	4728	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	90	1	3332	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	91	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3235	-0-	-685	-0-	81	1	3154	2	Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	96	1	3524	2	Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	96	1	3512	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	45	-0-	-8387	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	161	-0-	-8271	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	1458	-0-	-6074	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	66	1	2856	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	719	-0-	-893	-0-	16	1	703	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	32	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	903	-0-	-357	-0-	21	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	927	-0-	-273	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	653	-0-	-370	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	517	-0-	-506	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	637	-0-	-14	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	124	1	5142	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	113	1	4726	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4343	-0-	-585	-0-	100	1	4243	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	119	1	5058	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	169	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3887	-0-	-89	-0-	146	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	171	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	169	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	167	1	4067	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	52	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	53	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2001	-0-	-211	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	36	1	1510	3	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	346	1	8456	2	N	-0-					-0-
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	332	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	296	1	7603	2	N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	345	1	8365	2	N	-0-					-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	340	1	8162	2	N	-0-					-0-
*05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

12	10292	X	8283	-0-	-2009	-0-	193	1	8090	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	8020	-0-	-2055	-0-	186	1	7834	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6907	-0-	-1717	-0-	158	1	6749	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	178	1	7632	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7228	-0-	-1082	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	166	1	7055	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	119	1	4994	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	59	1	2460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2187	-0-	-389	-0-	50	1	2117	3	Y	18					18
							20	9									
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	15	1	658	3	Y	6					24
							7	9									
04	2760	X	707	-0-	-2053	-0-	16	1	673	3	Y	16	28	1			12
							18	9									
05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	63	1	2694	3	Y	2	1	1			13
							2	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	22	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	168	1	7011	3	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	137	1	5823	3	N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	148	1	6354	3	N	-0-					-0-
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	142	1	6043	3	N	-0-					-0-
*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	139	1	5937	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	126	1	5259	3	Y	-0-					10
01	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	129	1	5439	3	Y	-0-					10
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-					10
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	130	1	5548	3	Y	-0-					10
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	121	1	5174	3	Y	-0-					10
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	123	1	5243	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	63	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	74	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1085	-0-	-775	-0-	43	1	1042	2	N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8196	-0-	-1135	-0-	192	1	8004	3	Y	-0-					17
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	186	1	7860	3	Y	-0-					17
02	8260	X	6936	-0-	-1324	-0-	159	1	6777	3	Y	-0-					17
03	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	186	1	7967	3	Y	-0-					17
04	8070	X	7507	-0-	-563	-0-	172	1	7335	3	Y	-0-					17
05	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	172	1	7317	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	229	1	9574	3	N	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	208	1	8730	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7954	-0-	-82	-0-	182	1	7772	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	198	1	8488	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7882	-0-	-728	-0-	180	1	7702	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7696	-0-	-1201	-0-	177	1	7519	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	64	1	2641	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2733	3	N	-0-					-0-
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	53	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	44	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	38	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	38	1	1392	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	36	1	1506	3	Y	59	67	1			3
							65	9									
01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	39	1	1617	3	Y	-0-					3
02	2800	N	3130	-0-	330	330	72	1	3058	3	Y	-0-					3
03	2624	N	2294	-0-	-330	-0-	52	1	2223	3	Y	17					20
							19	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	1					21
							1	9									
*05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					21

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4566	-0-	1466	2813	106	1	4429	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
01	6123	X	3310	-0-	-2813	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					3
02	1904	X	1221	-0-	-683	-0-	28	1	1193	3	Y	-0-					3
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	80	1	3428	3	Y	7					10
							8	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2841	3	Y	10					20
							11	9									
*05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	3					23
							3	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					3
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					3
03	3100	N	6053	-0-	2953	2953	138	1	5907	3	Y	7					10
							8	9									
04	3000	N	5239	-0-	2239	5192	119	1	5109	3	Y	10					20
							11	9									
*05	3100	N	4978	-0-	1878	7070	114	1	4858	3	Y	5					25
							6	9									

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	5	1	222	3	N	-0-					88
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	3	N	-0-					88
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	N	-0-					88
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					88
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	1	1	69	3	N	-0-					88
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					88

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-	71	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	96	1	4083	3	Y	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	79	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	75	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	76	1	2799	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	76	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	74	1	2752	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2668	-0-	2668	2668	70	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3185	-0-	3185	5853	82	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	2603	-0-	-5853	-0-	65	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	71	1	2597	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	20	1	857	3	Y	1					46
							1	9									
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	20	1	818	3	Y	1					47
							1	9									
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					47
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	15	1	628	3	Y	-0-					47
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	Y	2					49
							2	9									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					49

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10627	-0-	-750	-0-	279	1	10348	2	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10365	-0-	-919	-0-	265	1	10100	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9283	-0-	-741	-0-	232	1	9051	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	261	1	9622	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	9611	-0-	-919	-0-	256	1	9355	2	Y	-0-					-0-
05	10633	X	9664	-0-	-969	-0-	255	1	9409	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	14641	-0-	-1169	-0-	384	1	14257	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13550	-0-	-2260	-0-	347	1	13203	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13337	-0-	-579	-0-	333	1	13004	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14676	-0-	-390	-0-	388	1	14288	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	13687	-0-	-683	-0-	365	1	13322	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1512	N	31	-0-	-1481	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	172	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	172	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	150	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	160	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	150	1	5493	2	N	-0-					-0-
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	143	1	5299	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	77	1	3224	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	75	1	3148	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	70	1	2958	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	20	1	236	2	N	-0-					24
							699	3									
01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	23	1	264	2	N	1					25
							782	3	1	9							
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	23	1	266	2	N	-0-					25
							790	3									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					25
							874	3									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					25
							806	3									
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	295	2	N	-0-					25
							880	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2023	3	48	9	N	44					88
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	3	36	9	N	33					121
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2063	3	1	9	N	1					142
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	3	48	9	N	44					186
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2031	3	20	9	N	18					204

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

12	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	204	1	7591	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	189	1	7210	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6462	-0-	-650	-0-	162	1	6300	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7058	-0-	-816	-0-	187	1	6871	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	183	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	182	1	6733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	3	Y	10			20
							11	9							
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1953	3	Y	28			48
							31	9							
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	3	Y	12			60
							13	9							
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	14			74
							15	9							
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	3	Y	18			92
							20	9							
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1947	3	Y	19			111
							21	9							

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	83	1	3470	3	N	-0-			-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	67	1	2803	3	N	-0-			-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1037	-0-	-1505	-0-	23	1	1014	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	53	1	2291	3	N	-0-			-0-
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	73	1	3095	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

12	682	N	138	-0-	-544	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

12	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	67	1	2830	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	65	1	2737	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2393	-0-	-295	-0-	55	1	2338	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	65	1	2762	3	N	-0-			-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	3	N	-0-			-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

12	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	32	1	1359	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	28	1	1171	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	29	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	23	1	985	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	599	-0-	-827	-0-	14	1	585	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	80	1	2982	2	N	-0-			-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	79	1	3000	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	68	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-			-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-			-0-
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2522	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	169	1	7099	3	Y	2					27
							2	9									
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	156	1	6560	3	Y	13	1	1			39
							14	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	123	1	5256	3	Y	2					41
							2	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	136	1	5832	3	Y	8					49
							9	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	125	1	5388	3	Y	21	60	1			10
							23	9									
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	3	Y	7	2	1			15
							8	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

12	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	40	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	36	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1274	-0-	-322	-0-	29	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	28	1	1173	3	N	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

12	7688	X	7503	-0-	-185	-0-	175	1	7328	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	170	1	7176	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	149	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	163	1	7002	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	158	1	6742	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	71	1	3021	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	67	1	2899	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

12	4340	X	2413	-0-	-1927	-0-	63	1	2350	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	55	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1808	-0-	-964	-0-	45	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1708	-0-	-772	-0-	45	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1865	-0-	-475	-0-	50	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

12	7967	X	7296	-0-	-671	-0-	191	1	7105	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7120	-0-	-847	-0-	182	1	6938	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6252	-0-	-608	-0-	156	1	6096	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	178	1	6544	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6594	-0-	-456	-0-	176	1	6418	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6713	-0-	-572	-0-	177	1	6536	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	179	-0-	-1619	-0-	4	1	175	3	N	-0-			-0-
01	2573	N	343	-0-	-2230	-0-	8	1	335	3	N	-0-			-0-
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	8	1	322	3	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	N	-0-			-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	129	1	4805	2	N	-0-			-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	123	1	4697	2	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	123	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	121	1	4436	2	N	-0-			-0-
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	121	1	4470	2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	88	1	3638	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	86	1	3613	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3099	-0-	-457	-0-	71	1	3028	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	76	1	3282	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	73	1	3129	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	75	1	3202	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	99	1	3663	2	N	-0-			-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	N	-0-			-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	92	1	3387	2	N	-0-			-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	78	1	2864	2	N	-0-			-0-
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	73	1	2712	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	45	1	1087	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	46	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	45	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	48	1	1170	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1690	3	Y	-0-			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	43	1	1809	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	17	1	713	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	18	1	723	3	Y	-0-			-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-			-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-			-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	167	-0-	-3243	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					3
01	3131	X	114	-0-	-3017	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					3
02	2828	X	418	-0-	-2410	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					3
03	3100	X	774	-0-	-2326	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					3
04	1950	X	989	-0-	-961	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					3
*05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7506	-0-	-957	-0-	174	1	7332	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6616	-0-	-916	-0-	152	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7395	-0-	-495	-0-	168	1	7227	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	172	1	7303	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	130	1	5382	3	N	-0-					-0-
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	123	1	5191	3	N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4667	-0-	-13	-0-	107	1	4560	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	108	1	4611	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	82	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3144	-0-	-272	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	80	1	3419	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	75	1	3240	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	4781	-0-	-2256	-0-	112	1	4669	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	4435	-0-	-2602	-0-	103	1	4332	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	4075	-0-	-2281	-0-	94	1	3981	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	4402	-0-	-2635	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	3970	-0-	-1340	-0-	91	1	3879	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3863	-0-	-911	-0-	89	1	3774	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6770	-0-	6770	6770	159	1	6611	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		7355	-0-	7355	14125	171	1	7184	3	N	-0-					-0-
02	20078	X	5953	-0-	-14125	-0-	137	1	5816	3	N	-0-					-0-
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	153	1	6547	3	N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	157	1	6709	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6686	-0-	-382	-0-	154	1	6532	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	132	1	5504	3	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	129	1	5437	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-					-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	140	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	123	1	5229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	73	1	3065	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2582	-0-	-386	-0-	59	1	2523	3	Y	-0-					-0-
*03	3286	X	37	-0-	-3249	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-					-0-
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	210	1	8766	3	Y	-0-					-0-
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	208	1	8731	3	Y	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	188	1	8027	3	Y	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	209	1	8955	3	Y	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	196	1	8401	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8687	-0-	-55	-0-	199	1	8488	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	189	1	7884	3	N	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	164	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	179	1	7670	3	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	173	1	7403	3	N	-0-					-0-
*05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	54	1	2260	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	56	1	2370	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	51	1	2197	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	120	1	4989	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	117	1	4913	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4547	-0-	-297	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	116	1	4932	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4703	-0-	-367	-0-	108	1	4595	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	106	1	4511	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	20	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	53	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2031	-0-	-418	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	266	1	11120	3	Y	8	82	1			5
							9	9									
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	250	1	10520	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	222	1	9443	3	Y	-0-					5
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	230	1	9906	3	Y	63	56	1			12
							69	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	216	1	9252	3	Y	52	59	1			5
							57	9									
*05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	218	1	9283	3	Y	20	1	1			24
							22	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	98	1	4103	3	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	96	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	83	1	3526	3	N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	86	1	3672	3	N	-0-					-0-
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	90	1	3834	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	165	1	6118	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	157	1	5958	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5359	-0-	-997	-0-	134	1	5225	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	152	1	5603	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	146	1	5351	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	143	1	5303	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

12	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	234	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	224	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5212	-0-	-108	-0-	195	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	227	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	216	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5684	-0-	-268	-0-	225	1	5459	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	5					5
							6	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-					5
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					5
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

12	217	N	145	-0-	-72	-0-	121	3	24	9	Y	22					42
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	127	3	2	9	Y	2					44
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	163	3	1	9	Y	1					45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4					49
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					49
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	77	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	84	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1404	-0-	-780	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	10	-0-	-2129	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	62	-0-	-2008	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	75	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	73	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	72	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	216	85	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2866	-0-	-134	82	76	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	69	1	2547	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	171	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	162	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	148	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	170	1	6274	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	161	1	5887	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6295	-0-	-277	-0-	166	1	6129	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10095	-0-	-538	-0-	265	1	9830	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9876	-0-	-757	-0-	253	1	9623	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	224	1	8727	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9687	-0-	-667	-0-	256	1	9431	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9331	-0-	-689	-0-	249	1	9082	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	252	1	9312	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11275	-0-	-846	-0-	443	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11069	-0-	-1021	-0-	425	1	10644	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9903	-0-	-709	-0-	371	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	429	1	10407	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10495	-0-	-575	-0-	419	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	421	1	10245	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6940	-0-	-779	-0-	162	1	6778	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6860	-0-	-859	-0-	159	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6224	-0-	-580	-0-	143	1	6081	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6597	-0-	-502	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	153	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6782	-0-	-162	-0-	155	1	6627	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	219	1	5348	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	200	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4712	-0-	-440	-0-	177	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	210	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4909	-0-	-551	-0-	196	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	183	1	4459	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	376	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	422	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	337	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	355	1	6013	2	N	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	320	1	5118	2	N	-0-					-0-
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	371	1	5687	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	39	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	33	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	24	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	23	1	1108	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	169	1	7040	3	N	-0-					-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	161	1	6734	3	N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	138	1	5869	3	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	3	N	-0-					-0-
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	152	1	6471	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	225	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	204	1	5118	2	N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	184	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	199	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	203	1	4940	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	83	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	111	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	58	1	2791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	72	1	3034	3	N	-0-					47
01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	61	1	2584	3	N	-0-					47
02	2688	X	1697	-0-	-991	-0-	38	1	1656	3	N	3					50
							3	9									
03	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					50
04	2880	X	1465	-0-	-1415	-0-	34	1	1431	3	N	-0-					50
05	2976	X	1016	-0-	-1960	-0-	23	1	993	3	N	-0-					50

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	N	20					111
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	N	30					141
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1843	3	17	9	N	15					156
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					156
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1875	3	19	9	N	17	148	1			25
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1923	3	22	9	N	20					45

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	871	-0-	-2229	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	243	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	289	1	4886	2	N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	253	1	4053	2	N	-0-					-0-
*05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	440	-0-	-831	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	97	-0-	-926	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	366	1	5611	2	N	-0-					-0-
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	348	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	278	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	243	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	280	1	4482	2	N	-0-					-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	220	1	5912	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	233	1	5736	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5354	-0-	-638	-0-	209	1	5145	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	222	1	5572	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	178	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	192	1	5576	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	235	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	225	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	193	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	219	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	211	1	5068	2	N	-0-					-0-
*05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	208	1	5068	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	62	1	2590	3	N	-0-					3
01	2790	N	2281	-0-	-509	-0-	53	1	2228	3	N	-0-					3
02	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					3
03	2666	N	2049	-0-	-617	-0-	46	1	2003	3	N	-0-					3
04	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					3
05	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	38	1	1612	3	N	-0-					3

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	254	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	244	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	212	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	245	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	236	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	235	1	5708	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1587	3	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	3	Y	7					7
							8	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					8
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	4					12
							4	9									

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	25	1	954	2	N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	22	1	855	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	25	1	898	2	N	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	22	1	817	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	37	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	46	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	2	N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	90	1	3752	3	Y	-0-					3
01	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					3
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	78	1	3302	3	Y	5					8
							6	9									
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	88	1	3758	3	Y	20					28
							22	9									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	86	1	3667	3	Y	2					30
							2	9									
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	87	1	3723	3	Y	47	32	1			5
							52	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

12	403	N	305	-0-	-98	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

12	3007	N	2683	-0-	-324	-0-	70	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	65	1	2480	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	61	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2107	-0-	-353	-0-	56	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	55	1	2034	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

12	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	107	1	4435	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3803	-0-	-677	-0-	87	1	3716	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	96	1	4109	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	86	1	3662	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	89	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	86	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	88	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	89	1	3255	2	N	-0-					-0-
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1670	-0-	-598	-0-	38	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	54	1	2320	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	35	1	1483	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	173	1	7228	3	N	-0-					-0-
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	171	1	7196	3	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	148	1	6265	3	N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	157	1	6737	3	N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	150	1	6404	3	N	-0-					-0-
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	151	1	6409	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	157	1	5822	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	153	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5399	-0-	-313	-0-	135	1	5264	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	153	1	5640	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	156	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	152	1	5633	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	45	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	45	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-					-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	186	1	6889	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	181	1	6907	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6257	-0-	-491	-0-	156	1	6101	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	180	1	6634	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	177	1	6485	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	175	1	6461	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	48	1	1993	3	N	-0-					123
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	47	1	1984	3	N	1					124
							1	9									
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					124
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					124
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	39	1	1703	3	N	-0-					124
05	1984	N	1272	-0-	-712	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	N	1					109
							1	9									
*01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					109
*02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					109
*03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	N	-0-					109
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	3	N	-0-					109
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	39	1	1657	3	N	5					114
							6	9									

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3122	-0-	-629	-0-	73	1	3049	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	80	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3112	-0-	-136	-0-	72	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	74	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	77	1	3293	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	280	1	10404	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	6360	-0-	-5358	-0-	163	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					N	-0-					-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	182	1	4450	2	N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	179	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	153	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	165	1	3998	2	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	181	1	4355	2	N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	175	1	4250	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	86	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	86	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	78	1	3258	3	N	-0-					40
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	84	1	3569	3	N	-0-					40
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	72	1	3080	3	N	-0-					40
03	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	81	1	3480	3	N	-0-					40
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	77	1	3269	3	N	-0-					40
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	78	1	3314	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	45	1	1886	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1546	-0-	-302	-0-	36	1	1510	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	42	1	1783	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	39	1	1690	3	N	-0-			-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	196	1	8191	3	Y	-0-			-0-
01	8184	X	7857	-0-	-327	-0-	182	1	7675	3	Y	-0-			-0-
02	7392	X	6539	-0-	-853	-0-	150	1	6389	3	Y	-0-			-0-
03	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-			-0-
04	7920	X	6842	-0-	-1078	-0-	156	1	6686	3	Y	-0-			-0-
05	8184	X	6856	-0-	-1328	-0-	158	1	6698	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	196	1	4797	2	N	-0-			-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	192	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4408	2	N	-0-			-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	216	1	5246	2	N	-0-			-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	211	1	5073	2	N	-0-			-0-
*05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	191	1	4655	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

12	3100	N	7565	-0-	4465	6216	178	1	7387	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6222	-0-	3122	9338	144	1	6078	3	N	-0-			-0-
02	14608	X	5270	-0-	-9338	-0-	121	1	5149	3	N	-0-			-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5751	3	N	-0-			-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	124	1	5318	3	N	-0-			-0-
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

12	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	163	1	6823	3	N	-0-			-0-
01	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	156	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	6748	X	5567	-0-	-1181	-0-	128	1	5439	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	5420	-0-	-1896	-0-	124	1	5296	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	2850	-0-	-4020	-0-	65	1	2785	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	1803	-0-	-5172	-0-	41	1	1762	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

12	4805	X	3795	-0-	-1010	-0-	165	1	3630	3	N	-0-			33
01	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	83	1	3516	3	N	-0-			33
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	70	1	2971	3	N	-0-			33
03	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	81	1	3454	3	N	-0-			33
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	74	1	3180	3	N	1			34
							1	9							
05	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	75	1	3178	3	N	3			37
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	31	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	26	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	28	1	1162	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

12	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	147	1	6118	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	147	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5783	-0-	-321	-0-	133	1	5650	3	Y	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	145	1	6201	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	138	1	5870	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

12	6231	X	5516	-0-	-715	-0-	129	1	5387	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5843	-0-	-109	-0-	133	1	5710	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	123	1	5297	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	125	1	5327	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	187	1	6936	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	179	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	154	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	174	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	171	1	6254	2	N	-0-					-0-
*05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	46	1	1904	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	45	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	37	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	40	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	33	1	1440	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

12	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	193	1	7157	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7238	-0-	-450	-0-	185	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6493	-0-	-283	-0-	162	1	6331	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	282	1	6832	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6900	-0-	-300	-0-	276	1	6624	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	277	1	6735	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	36	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	33	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	28	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	1104	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	108	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	127	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	99	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	117	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	89	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2672	-0-	-583	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	93	1	3862	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3480	-0-	-160	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	90	1	3848	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	87	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	45	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	39	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	44	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	43	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	45	1	1650	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	74	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	60	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	2	N	-0-					-0-
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	67	1	2484	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	162	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	162	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	144	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	169	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	192	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	211	1	5126	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	105	1	4381	3	Y	-0-					2
01	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					2
02	4228	X	3779	-0-	-449	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					2
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	98	1	4238	3	Y	-0-					2
04	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	94	1	4024	3	Y	-0-					2
05	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	96	1	4082	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	55	1	2301	3	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	41	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	52	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	28	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	73	1	2683	2	N	-0-					-0-
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	148	1	6163	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	148	1	6217	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5711	-0-	-253	-0-	131	1	5580	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	143	1	6123	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	137	1	5853	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	139	1	5907	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	192	1	4696	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	188	1	4700	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4397	-0-	-111	-0-	165	1	4232	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	192	1	4658	2	Y	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	191	1	4655	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	135	1	4998	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	131	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4628	-0-	-76	-0-	116	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	124	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	124	1	4544	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	127	1	4684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	181	1	7531	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	176	1	7383	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6925	-0-	-187	-0-	159	1	6766	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	172	1	7381	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6955	-0-	-665	-0-	159	1	6796	3	N	-0-					-0-
*05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	190	1	8050	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2770	-0-	-330	107	65	1	2705	3	N	-0-					-0-
01	2448	N	2341	-0-	-107	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1953	-0-	-371	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	88	1	3657	3	N	-0-					122
01	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	84	1	3553	3	N	8	117	1			13
							9	9									
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					13
03	4495	X	3301	-0-	-1194	-0-	75	1	3226	3	N	-0-					13
04	3930	X	3034	-0-	-896	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					13
05	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	68	1	2886	3	N	-0-					13

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9404	-0-	-268	-0-	247	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9408	-0-	-16	-0-	241	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	211	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	363	1	8799	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8815	-0-	-275	-0-	352	1	8463	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8858	-0-	-535	-0-	350	1	8508	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					2
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	57	1	1414	2	N	-0-					2
*02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	51	1	1261	2	N	-0-					2
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	54	1	1360	2	N	-0-					2
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	42	1	1278	2	N	-0-					2
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					2

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	52	1	2153	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	50	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1881	-0-	-163	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	50	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	48	1	2026	3	N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	Y	12					111
							13	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21					132
							23	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	6					138
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	11					149
							12	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					149
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	3	Y	-0-	112	1			35

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

12	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	201	1	8362	3	Y	-0-					-0-
01	8866	X	5827	-0-	-3039	-0-	135	1	5692	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7841	-0-	-139	-0-	180	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	197	1	8418	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8216	-0-	-304	-0-	187	1	8029	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8341	-0-	-339	-0-	191	1	8150	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	44	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	47	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	47	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

12	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	246	1	6015	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	236	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5542	-0-	-170	-0-	208	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	241	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5896	-0-	-194	-0-	235	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	237	1	5766	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

12	0	W	1974	-0-	1974	3908	46	1	1928	3	Y	-0-					-0-
01	0	W	1843	-0-	1843	5751	42	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1811	-0-	1811	7562	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2003	-0-	2003	9565	45	1	1952	3	Y	5					5
							6	9									
04	0	W	1916	-0-	1916	11481	43	1	1865	3	Y	7					12
							8	9									
05	0	W	1948	-0-	1948	13429	45	1	1903	3	Y	-0-					12

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

12	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	135	1	5003	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	132	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4652	-0-	-164	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	133	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	130	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	131	1	4842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					42
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	3	Y	-0-					42
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					42
*12	T. A.		942	-0-	942	942	22	1	920	3	Y	-0-					42
*01	T. A.		249	-0-	249	1191	6	1	243	3	Y	-0-					42
*02	1348	X	157	-0-	-1191	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					42
*03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					42
*04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	453	1	181	3	Y	-0-	39	1			3
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-					13
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					13
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					13
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	40	1	1723	3	Y	-0-					13
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	36	1	1539	3	Y	-0-					13
05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

12	620	N	554	-0-	-66	-0-	13	1	541	3	Y	-0-					15
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	-0-					15
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					15
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					15
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					15
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					15

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	195	1	8118	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	141	1	5927	3	Y	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	175	1	7447	3	Y	-0-					-0-
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	191	1	8203	3	Y	-0-					-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	181	1	7730	3	Y	-0-					-0-
*05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	184	1	7853	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	224	1	7892	2	N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	233	1	7793	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	196	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	198	1	7585	2	N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	154	1	7254	2	N	-0-					-0-
*05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	153	1	7388	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	159	1	5916	2	N	-0-					-0-
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	154	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	133	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	201	1	4840	2	N	-0-					-0-
*05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	236	1	5735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
							861	3									
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
							837	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	183	1	6779	2	N	-0-					-0-
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	180	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	159	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	179	1	6538	2	N	-0-					-0-
*05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	185	1	6826	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

12	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	219	1	9093	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	9047	-0-	-1555	-0-	210	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	7983	-0-	-1509	-0-	184	1	7799	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8969	-0-	-1013	-0-	205	1	8764	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8280	-0-	-1050	-0-	189	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	191	1	8141	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	32	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

12	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	659	1	27495	3	N	-0-					-0-
01	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	551	1	23179	3	N	-0-					-0-
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	426	1	18106	3	N	-0-					-0-
03	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	429	1	18387	3	N	-0-					-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	386	1	16513	3	N	-0-					-0-
*05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	371	1	15755	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	37	1	1563	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	42	1	1745	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	81	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	89	1	2226	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100	-0-	78	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	34	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	35	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	821	-0-	-481	-0-	22	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	841	-0-	-479	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	81	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2852	2	N	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	72	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	73	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	2	N	-0-					-0-
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2766	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	546	-0-	-1252	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	77	1	3239	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	24	-0-	-2332	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	132	1	4901	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	139	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	123	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	133	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5071	-0-	-209	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	138	1	5094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	38	1	1645	3	Y	20					20
							22	9									
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	Y	-0-					20
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	Y	-0-					20
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1762	3	Y	1					21
							1	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	217	1	8067	2	N	-0-					-0-
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	207	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	292	1	7064	2	N	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	280	1	6738	2	N	-0-					-0-
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	288	1	7000	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	205	1	7612	2	N	-0-					-0-
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7385	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5284	-0-	-316	-0-	132	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	2748	-0-	-3252	-0-	73	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	142	1	5265	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	205	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	199	1	7555	2	N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	172	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	194	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	160	1	5855	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	85	1	3568	3	Y	-0-					7
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	87	1	3644	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	72	1	3082	3	Y	-0-					7
03	3565	X	2052	-0-	-1513	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-					7
*04	3450	X	2399	-0-	-1051	-0-	53	1	2294	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	77	1	3300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	185	1	3838	3	N	9					68
							10	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3647	3	N	6					74
							7	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	149	1	3167	3	N	8					82
							9	9									
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	157	1	3336	3	N	-0-					82
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	3	N	57	107	1			32
							63	9									
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	3	N	2					34
							2	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	55	1	1532	3	Y	4					30
							4	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21					51
							23	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1673	3	Y	14					65
							15	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	12					77
							13	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	Y	12	59	1			30
							13	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	3	Y	18					48
							20	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	121	1	4483	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	115	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	102	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	117	1	4300	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	125	1	4638	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	77	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	64	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	N	-0-					-0-
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
*05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2037	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	34	1	1385	3	Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1020	3	Y	2					2
							2	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					2
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					2
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y	18					20
							20	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13704	-0-	-215	-0-	321	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	13919	X	13522	-0-	-397	-0-	314	1	13208	3	Y	-0-					-0-
02	12544	X	12224	-0-	-320	-0-	281	1	11943	3	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13366	-0-	-522	-0-	305	1	13061	3	Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	288	1	12296	3	Y	-0-					-0-
05	13702	X	12582	-0-	-1120	-0-	289	1	12293	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	48	1	2009	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	46	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	45	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	41	1	1730	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	22	1	911	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	49	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	47	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	46	1	1687	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	144	1	6003	3	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	143	1	5990	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	128	1	5434	3	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	141	1	6041	3	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	135	1	5776	3	N	-0-					-0-
*05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	33	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	46	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	58	1	2459	3	N	5					5
							6	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					5
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					5

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					85
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					85
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	-0-					85
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					85
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					85
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					85

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	10248	-0-	-819	-0-	240	1	10008	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10550	-0-	-517	-0-	245	1	10305	3	N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	235	1	9988	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	236	1	10120	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9947	-0-	-253	-0-	227	1	9720	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	10119	-0-	-948	-0-	233	1	9886	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	94	1	3903	3	N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	81	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	85	1	3629	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	262	1	10910	3	N	-0-					-0-
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	234	1	9848	3	N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	198	1	8396	3	N	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	205	1	8776	3	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7130	3	N	-0-					-0-
*05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	177	1	7532	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	50	1	2114	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	43	1	1837	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	45	1	1894	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6062	-0-	-696	-0-	142	1	5920	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	137	1	5768	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	132	1	5626	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	133	1	5719	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	139	1	5928	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	161	1	6706	3	N	-0-					-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6854	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	146	1	6283	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	148	1	6316	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					12
							779	3									
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					12
							724	3									
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					12
							404	3									
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					12
							669	3									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					12
							752	3									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					12
							796	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	3	3	9	Y	3					76
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	Y	17					93
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	Y	20					113
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18					131
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					152
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13					165

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					7
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					7
02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-					7
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	30	1	1276	3	Y	-0-					7
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	536	1	971	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	499	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	538	-0-	-702	-0-	13	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	462	-0-	-678	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

12	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	67	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	66	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2242	-0-	-726	-0-	56	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	62	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	57	1	2124	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

12	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	83	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	78	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	70	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	82	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	133	1	3199	2	N	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

12	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	52	1	2161	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	44	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	50	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2067	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2118	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

12	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	92	1	3835	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	90	1	3802	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3451	-0-	-441	-0-	79	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	86	1	3677	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	82	1	3517	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11353	-0-	-179	-0-	266	1	11087	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11287	-0-	-245	-0-	262	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10192	-0-	-224	-0-	234	1	9958	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	11208	-0-	-324	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	250	1	10713	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	258	1	10981	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	38	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	28	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	26	1	1125	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2120	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	42	1	1793	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	49	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	45	1	1943	3	N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	92	1	3857	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3606	-0-	-398	-0-	83	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4085	-0-	-286	-0-	94	1	3991	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	86	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	86	1	3689	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

12	10478	X	9228	-0-	-1250	-0-	216	1	9012	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9173	-0-	-1212	-0-	213	1	8960	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	187	1	7964	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8471	-0-	-679	-0-	194	1	8277	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8363	-0-	-875	-0-	192	1	8171	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	3					80
							3	9									
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	36	1	761	3	Y	6					86
							7	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	28	1	597	3	Y	4					90
							4	9									
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	33	1	692	3	Y	5					95
							6	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	8					103
							9	9									
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	4					107
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	238	1	9905	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	9383	-0-	-723	-0-	218	1	9165	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8399	-0-	-729	-0-	193	1	8206	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9243	-0-	-863	-0-	211	1	9032	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	8738	-0-	-1042	-0-	200	1	8538	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8727	-0-	-1379	-0-	200	1	8527	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1496	3	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4236	-0-	-445	-0-	100	1	4136	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	100	1	4173	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3735	-0-	-493	-0-	86	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	93	1	3966	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	90	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2633	-0-	-27	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	51	1	2171	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	287	1	4265	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	280	1	4077	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3698	-0-	-614	-0-	215	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	234	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3385	-0-	-1115	-0-	233	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	247	1	3566	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	84	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2873	-0-	-263	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	82	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	79	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	74	1	2726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7296	-0-	-454	-0-	171	1	7125	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	168	1	7080	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	150	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7265	-0-	-485	-0-	166	1	7099	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6885	-0-	-400	-0-	158	1	6727	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9383	-0-	9383	9383	219	1	9152	3	N	11					35
							12	9									
01	T. A.		8198	-0-	8198	17581	189	1	7966	3	N	39					74
							43	9									
02	23448	X	5867	-0-	-17581	-0-	134	1	5718	3	N	14					88
							15	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	149	1	6386	3	N	6					94
							7	9									
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	142	1	6063	3	N	50	124	1			20
							55	9									
05	6851	X	5889	-0-	-962	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					20

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		178	-0-	178	178	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		258	-0-	258	436	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					-0-
03	436	X	-0-	-0-	-436	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	10245	-0-	-140	-0-	240	1	10005	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	212	1	8926	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8589	-0-	-679	-0-	198	1	8391	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	220	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8972	-0-	-928	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9066	-0-	-1164	-0-	208	1	8858	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	96	1	3976	3	N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	93	1	3889	3	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	80	1	3384	3	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	3	N	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	87	1	3711	3	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	91	1	3846	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	107	1	4440	3	N	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	141	1	5900	3	N	-0-					-0-
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	177	1	7487	3	N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	241	1	10313	3	N	-0-					-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	N	-0-					-0-
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	136	1	5773	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8305	-0-	-344	-0-	218	1	8087	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	206	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7162	-0-	-510	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8018	-0-	-383	-0-	212	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7612	-0-	-458	-0-	203	1	7409	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	199	1	7337	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	28	1	1202	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	154	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	143	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5159	-0-	-469	-0-	129	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	152	1	5602	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	156	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	145	1	5364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	90	1	3740	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	89	1	3737	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3429	-0-	-155	-0-	79	1	3350	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	82	1	3533	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	83	1	3509	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1929	-0-	-339	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	153	1	6526	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785	2794	51	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2069	-0-	-1031	1763	47	1	2022	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	65	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	119	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	95	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	115	1	4242	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	135	1	3645	3	Y	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	188	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3686	-0-	-150	-0-	144	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	154	1	3864	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	123	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	133	1	3860	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	220	1	5924	3	N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	242	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	214	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	228	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	184	1	5559	3	N	-0-					-0-
*05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5731	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	206	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	210	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2900	-0-	-12	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	176	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	179	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	192	1	2939	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7718	-0-	-1	-0-	472	1	7246	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7575	-0-	-144	-0-	484	1	7091	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	361	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	390	1	6604	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6171	-0-	-1299	-0-	363	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	395	1	6056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	32	1	1336	3	Y	-0-					20
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	31	1	1298	3	Y	10					30
							11	9									
*02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	27	1	1129	3	Y	1					31
							1	9									
*03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					31
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					31
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					31

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	82	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	N	-0-					-0-
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	126	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	135	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-					-0-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	32	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	34	1	1401	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	83	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	78	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	70	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	2875	X	2871	-0-	-4	-0-	76	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	70	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	70	1	2568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	59	1	2466	3	N	-0-			-0-
01	2697	N	2361	-0-	-336	-0-	55	1	2306	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	1590	-0-	-874	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	1031	-0-	-1480	-0-	23	1	1008	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	1208	-0-	-1072	-0-	28	1	1180	3	N	-0-			-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	44	1	1857	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	313	1	4813	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	326	1	4769	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4480	-0-	-336	-0-	258	1	4222	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	275	1	4653	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	286	1	4580	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	297	1	4552	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	149	1	3999	2	N	-0-			-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	162	1	3999	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	155	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	N	-0-			-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	132	1	3837	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	68	1	2851	3	Y	-0-			-0-
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	68	1	2875	3	Y	-0-			-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	Y	-0-			-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	Y	-0-			-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	Y	-0-			-0-
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	41	1	1712	3	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	41	1	1746	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	36	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-			-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-			-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	54	1	2273	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2046	-0-	-138	-0-	47	1	1999	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAU					WELL #: 2	RRCID -> 185065	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7183 - 7565						
12	13547	X	12381	-0-	-1166	-0-	325	1	12056	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12036	-0-	-1511	-0-	308	1	11728	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11002	-0-	-1234	-0-	275	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11915	-0-	-1291	-0-	315	1	11600	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	5984	-0-	-6226	-0-	159	1	5825	2	N	-0-					-0-
*05	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	639	1	23619	2	N	-0-					-0-
HADDOCK, E. L.					WELL #: 3	RRCID -> 185076	COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7181 - 7639						
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	225	1	8337	2	N	-0-					-0-
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	213	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	187	1	7301	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	216	1	7953	2	N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	209	1	7649	2	N	-0-					-0-
*05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	212	1	7824	2	N	-0-					-0-
GRAHAM HEIRS					WELL #: 9	RRCID -> 185077	COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7470 - 7920						
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	80	1	3356	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2962	-0-	-6	-0-	68	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	3	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	78	1	3329	3	N	-0-					-0-
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	83	1	3504	3	N	-0-					-0-
HADDOCK, E. L.					WELL #: 5	RRCID -> 185079	COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7237 - 7689						
12	11160	X	10695	-0-	-465	-0-	280	1	10415	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	267	1	10173	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9524	-0-	-388	-0-	238	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	274	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10085	-0-	-355	-0-	269	1	9816	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10131	-0-	-564	-0-	267	1	9864	2	N	-0-					-0-
SANDFIELD L. P.					WELL #: 1	RRCID -> 185117	COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 7862 - 8601						
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					17
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					17
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	-0-					17
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					17
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					17
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					17
EDWARDS, F. M. GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 185137	COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7734 - 8428						
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	54	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	55	1	2340	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2153	-0-	-59	-0-	50	1	2103	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	3	Y	-0-					-0-
CHIEF-PENT					WELL #: 5	RRCID -> 185142	COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6768 - 7112						
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	261	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	214	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	219	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	170	1	2715	2	N	-0-					-0-
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	254	1	3892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	143	1	410	3	Y	23					23
							25	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	540	3	Y	19					42
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	38	55	1			25
							42	9									
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	144	1	424	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	268	1	769	3	Y	27					52
							30	9									
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	346	1	103	3	Y	-0-					52

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	315	-0-	-2475	-0-	7	1	308	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	14084	-0-	11284	11284	324	1	13760	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11974	-0-	8874	20158	273	1	11701	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9448	-0-	6448	26606	216	1	9232	3	N	-0-					-0-
*05	36926	X	10320	-0-	-26606	-0-	237	1	10083	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	54	1	2237	3	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	76	1	3173	3	Y	-0-					8
01	3100	N	4607	-0-	1507	1507	107	1	4500	3	Y	-0-					8
02	2800	N	2908	-0-	108	1615	66	1	2840	3	Y	2					10
							2	9									
03	4632	X	3017	-0-	-1615	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					10
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	66	1	2833	3	Y	-0-					10
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	67	1	2865	3	Y	-0-					10

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5309	-0-	-1480	-0-	124	1	5185	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	148	1	6208	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5414	-0-	-466	-0-	124	1	5290	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	138	1	5881	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5690	-0-	-460	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	132	1	5654	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	215	1	5244	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5240	-0-	-805	-0-	201	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	169	1	4342	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	187	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4385	-0-	-1045	-0-	175	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4508	-0-	-948	-0-	178	1	4330	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	538	1	542	3	Y	-0-					40
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	13	1	551	3	Y	1					41
							1	9									
02	980	N	460	-0-	-520	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					41
03	1085	N	650	-0-	-435	-0-	15	1	634	3	Y	1	37	1			5
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

12	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	99	1	3680	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	97	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	85	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	86	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3355	-0-	-335	-0-	89	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3024	-0-	-789	-0-	80	1	2944	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	38	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	50	1	1831	2	N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	49	1	1826	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	742	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	660	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	550	-0-	-1634	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

12	3100	N	3285	-0-	185	185	77	1	3208	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3368	-0-	268	453	79	1	3289	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271	724	71	1	3000	3	N	-0-					-0-
03	4065	X	3341	-0-	-724	-0-	76	1	3265	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	74	1	3197	3	N	-0-					-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	78	1	3327	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	176	3	22	9	Y	20					20
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					23
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10	28	1			5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	Y	9	1	1			13
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2					15
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2					17

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					29
							596	3									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	3					32
							604	3	3	9							
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	6					38
							523	3	7	9							
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	7					45
							578	3	8	9							
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	185	2	Y	9					54
							553	3	10	9							
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					54
							530	3									

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
							329	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	20	30	1			-0-
							1408	3	22	9							
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1332	3									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	35	1	423	2	Y	3					3
							1260	3	3	9							
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					3
							1391	3									
04	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	2					5
							1272	3	2	9							
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	37	1	448	2	Y	29					34
							1332	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3909	-0-	-1206	-0-	91	1	3818	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	88	1	3733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3457	-0-	-911	-0-	79	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	86	1	3662	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	75	1	3182	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	100	1	3714	2	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	97	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	80	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	91	1	3315	2	N	-0-					-0-
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	54	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	158	-0-	-2334	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	51	-0-	-2708	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1590	-0-	-1076	-0-	71	1	1489	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	67					67
							74	9									
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	103	1	2168	3	Y	5	64	1			8
							6	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2316	3	Y	13					21
							14	9									
04	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	101	1	2165	3	Y	31					52
							34	9									
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	75	1	2133	3	Y	4					56
							4	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	32	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	29	1	1266	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	252	1	9365	2	N	-0-					-0-
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	246	1	9350	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	218	1	8500	2	N	-0-					-0-
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	246	1	9068	2	N	-0-					-0-
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	248	1	9068	2	N	-0-					-0-
*05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	247	1	9139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	44	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	38	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

12	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	230	1	9601	3	Y	3	44	1			-0-
							3	9									
01	10385	X	9755	-0-	-630	-0-	225	1	9520	3	Y	9					9
							10	9									
02	9380	X	8940	-0-	-440	-0-	205	1	8735	3	Y	-0-					9
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	233	1	9962	3	Y	42	41	1			10
							46	9									
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	219	1	9439	3	Y	36	2	1			44
							40	9									
05	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	223	1	9522	3	Y	2	36	1			10
							2	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

12	3100	N	1960	-0-	-1140	1528	46	1	1914	3	N	-0-					-0-
01	2797	X	1269	-0-	-1528	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1005	-0-	-675	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	28	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1156	-0-	-644	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	46	1	1889	3	Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	42	1	1805	3	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	73	1	3045	3	Y	-0-					7
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	72	1	3028	3	Y	-0-					7
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2722	3	Y	-0-					7
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					7
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	64	1	2721	3	Y	-0-					7
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					7

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	63	1	2626	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	66	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	67	1	2860	3	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	65	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	63	1	2655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2068	-0-	-648	-0-	48	1	2009	3	Y	10					10
							11	9									
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					10
04	2760	X	623	-0-	-2137	-0-	14	1	609	3	Y	-0-					10
05	2759	X	424	-0-	-2335	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					10

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	3					57
							688	3	3	9							
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	7					64
							706	3	8	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	10					74
							596	3	11	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	8					82
							688	3	9	9							
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	8					90
							638	3	9	9							
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	7					97
							578	3	8	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	124	1	5138	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	121	1	5105	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4687	-0-	-297	-0-	108	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	116	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	111	1	4713	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	84	1	3497	3	Y	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	81	1	3433	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	3	Y	-0-					-0-
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	179	1	2176	2	N	66					201
							6451	3	73	9							
01	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	179	1	2136	2	N	115	192	1			124
							6350	3	127	9							
02	8428	X	7808	-0-	-620	-0-	161	1	1904	2	N	64					188
							5673	3	70	9							
03	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	165	1	2102	2	N	110	185	1			113
							6233	3	121	9							
04	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	167	1	2051	2	N	73					186
							6108	3	80	9							
05	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	172	1	2040	2	N	55					241
							6076	3	61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	203	1	8471	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	190	1	8020	3	Y	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	2					2
							2	9									
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	177	1	7600	3	Y	5					7
							6	9									
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	162	1	6955	3	Y	34	2	1			39
							37	9									
*05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	165	1	7036	3	Y	6					45
							7	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	114	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	133	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	106	1	4501	3	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	118	1	5029	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3941	-0-	-829	-0-	90	1	3851	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3663	-0-	-1266	-0-	84	1	3579	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	N	16					112
							18	9									
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36	1	1530	3	Y	1	88	1			25
							1	9									
02	1624	N	1093	-0-	-531	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					25
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					25
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	41	1	1182	3	Y	12					37
							13	9									
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	10					47
							11	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	27	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	25	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	24	1	887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7886	-0-	-1135	-0-	185	1	7701	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	8711	X	7535	-0-	-1176	-0-	175	1	7360	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	157	1	6660	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7643	-0-	-541	-0-	175	1	7468	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7324	-0-	-566	-0-	166	1	7125	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	173	1	7334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	145	1	6063	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
01	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	142	1	5988	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5507	-0-	-597	-0-	126	1	5353	3	Y	25					25
							28	9									
*03	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	138	1	5885	3	Y	-0-					25
*04	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	129	1	5521	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	131	1	5607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	14	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	36	1	1486	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	30	1	1307	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	30	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	614	2	74	9	N	67					67
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	829	3	68	9	N	62					129
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15					144
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	3	10	9	N	9					153
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					153
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	14	57	1			110
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	N	-0-	41	7			69

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	57	1	2119	2	N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	53	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	72	1	2648	2	N	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	49	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	45	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1770	-0-	-638	-0-	44	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	50	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	66	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	47	1	1740	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	53	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	49	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	47	1	1153	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	697	-0-	-915	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	5					87
							6	9									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1700	3	Y	22					109
							24	9									
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	33	1	1385	3	Y	8					117
							9	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	22					139
							24	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	35	1	1503	3	Y	23					162
							25	9									
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	56	1	2401	3	Y	15					177
							17	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	127	1	5336	3	Y	25	36	1			2
							28	9									
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	124	1	5263	3	Y	-0-					2
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	112	1	4736	3	Y	19					21
							21	9									
03	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	122	1	5213	3	Y	-0-					21
04	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	117	1	5018	3	Y	12	32	1			1
							13	9									
05	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	120	1	5082	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	28	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	27	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	25	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	N	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	20	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	20	1	831	3	N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	63	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	58	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	55	1	2033	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	131	1	5482	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
01	6107	X	5650	-0-	-457	-0-	130	1	5517	3	Y	3					3
							3	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	119	1	5075	3	Y	-0-					3
03	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	131	1	5591	3	Y	-0-					3
04	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	118	1	5070	3	Y	64					67
							70	9									
05	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	119	1	5078	3	Y	3	54	1			16
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5680	-0-	-1078	-0-	133	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5559	-0-	-1199	-0-	129	1	5430	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	115	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	125	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	118	1	5072	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	122	1	5203	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	11574	-0-	-919	-0-	455	1	11119	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11695	-0-	-736	-0-	449	1	11246	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10569	-0-	-659	-0-	396	1	10173	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	442	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10848	-0-	-552	-0-	433	1	10415	2	N	-0-					-0-
*05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	484	1	11763	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	70	1	2892	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2678	-0-	-290	-0-	62	1	2616	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	67	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	69	1	2918	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	74	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	71	1	2992	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	72	1	3056	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	67	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	70	1	2963	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	126	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	102	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	2	N	-0-					-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	112	1	4142	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	125	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	120	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4329	-0-	-263	-0-	108	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	123	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	134	1	4882	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	122	1	4502	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	115	1	4812	3	N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	93	1	3935	3	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	103	1	4385	3	N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	99	1	4203	3	N	-0-					-0-
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	15					37
							1196	3	17	9							
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	26	1	322	2	Y	13					50
							956	3	14	9							
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	23	1	263	2	Y	5					55
							782	3	6	9							
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	23	1	292	2	Y	15					70
							864	3	17	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	34					104
							1109	3	37	9							
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	5					109
							976	3	6	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	9					75
							389	3	10	9							
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	14					89
							400	3	15	9							
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	6					95
							300	3	7	9							
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	5					100
							310	3	6	9							
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	6					106
							294	3	7	9							
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1					107
							334	3	1	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	7337	-0-	-2335	-0-	172	1	7165	3	Y	-0-					-0-
01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	241	1	10149	3	Y	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	203	1	8654	3	Y	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	215	1	9234	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	9062	-0-	-298	-0-	207	1	8855	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	214	1	9095	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		62	-0-	62	62	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	76	1	3162	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
01	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2875	-0-	-121	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	73	1	3142	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	71	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	71	1	3060	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-			10
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-			10
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-			10
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-			10
04	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	46	1	1994	3	Y	-0-			10
05	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	48	1	2049	3	Y	-0-			10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	53	1	2196	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-			-0-
02	0	W	2130	-0-	2130	2130	49	1	2081	3	Y	-0-			-0-
03	1800	N	2314	-0-	514	2644	53	1	2261	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2227	-0-	-773	1871	51	1	2176	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	2134	-0-	-966	905	49	1	2085	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7562	-0-	-374	-0-	297	1	7265	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7095	-0-	-841	-0-	272	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	5962	-0-	-1206	-0-	224	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	5856	-0-	-1894	-0-	232	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	4775	-0-	-2725	-0-	191	1	4584	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	5074	-0-	-2490	-0-	200	1	4874	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	56	1	2348	3	N	-0-			-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	N	-0-			-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	48	1	2048	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	54	1	2347	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	52	1	2220	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	52	1	2193	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	6956	-0-	3856	3856	161	1	6795	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	14357	-0-	11257	15113	334	1	14023	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	11497	-0-	8497	23610	267	1	11230	3	N	-0-			-0-
*10	34161	X	10551	-0-	-23610	-0-	243	1	10308	3	N	-0-			-0-
*11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	209	1	9020	3	N	-0-			-0-
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	77	1	3219	3	N	-0-			-0-
*01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	169	1	7110	3	N	-0-			-0-
*02	2632	X	115	-0-	-2517	-0-	2	1	113	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	21	1	870	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1123	-0-	-1697	-0-	26	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	58	1	2442	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2136	2	N	-0-			-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	2	N	-0-			-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	N	-0-			-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1788	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	55	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	55	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

12	8866	X	8571	-0-	-295	-0-	201	1	8370	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	201	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7788	-0-	-164	-0-	179	1	7609	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	172	1	7375	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7858	-0-	-512	-0-	180	1	7678	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7783	-0-	-866	-0-	179	1	7604	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

12	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	59	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	62	1	2617	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	59	1	2511	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	47	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	41	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	44	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	34	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	88	1	3646	3	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	81	1	3393	3	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	77	1	3276	3	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	83	1	3554	3	N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	3	N	-0-					-0-
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	86	1	3679	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9325	-0-	-874	-0-	219	1	9106	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9104	-0-	-1095	-0-	211	1	8893	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8083	-0-	-849	-0-	186	1	7897	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8855	-0-	-910	-0-	202	1	8653	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8388	-0-	-792	-0-	191	1	8197	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8471	-0-	-860	-0-	195	1	8276	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	40	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	39	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	70	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	224	1	5477	2	N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	240	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	194	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	212	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
*05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	203	1	4943	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	-0-					28
01	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	33	1	1359	3	Y	4					32
							4	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	27	1	1116	3	Y	2					34
							2	9									
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31	1	1350	3	Y	6					40
							7	9									
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1296	3	Y	4					44
							4	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1227	3	Y	1					45
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	89	1	3730	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	90	1	3778	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3336	-0-	-220	-0-	77	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	88	1	3768	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	85	1	3612	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	229	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	221	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	198	1	5081	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5200	-0-	-470	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	206	1	5018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	168	1	7020	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	6928	-0-	-977	-0-	161	1	6767	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	143	1	6074	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	154	1	6575	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6116	-0-	-1024	-0-	139	1	5977	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	144	1	6134	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	147	1	6160	3	Y	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	130	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	143	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	138	1	5909	3	Y	-0-					-0-
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	144	1	6095	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	67	1	2819	3	N	-0-					2
01	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					2
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					2
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	3	N	-0-					2
04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	60	1	2593	3	N	-0-					2
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1243	-0-	-185	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	68	1	2863	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	67	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2488	-0-	-200	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	63	1	2683	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	62	1	2666	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	99	1	4130	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	95	1	3991	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	Y	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	96	1	4099	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	91	1	3863	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	91	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	88	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	82	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	94	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	99	1	3618	2	N	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	99	1	3654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	69 33	1 9	2882	3	Y	30	50	1			-0-
01	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	68	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2467	-0-	-305	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	59	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	64	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	66	1	2804	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3357	-0-	-580	-0-	86	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	79	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	91	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	92	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	105	1	3894	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	96	1	3662	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3258	-0-	-1026	-0-	81	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	91	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	92	1	3416	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	120	1	4443	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	123	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	109	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	123	1	4520	2	Y	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	126	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	125	1	4629	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	15002	-0-	-7225	-0-	351	1	14651	3	Y	-0-					-0-
01	22227	X	12973	-0-	-9254	-0-	301	1	12672	3	Y	-0-					-0-
02	18564	X	11158	-0-	-7406	-0-	257	1	10901	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	11692	-0-	-5730	-0-	266	1	11426	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	11904	-0-	-4116	-0-	272	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	15004	X	11632	-0-	-3372	-0-	267	1	11365	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	94	1	3977	3	Y	-0-					1
*08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	343	1	14390	3	Y	-0-					1
*09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	270	1	11346	3	Y	-0-					1
*10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-	1	6			-0-
*11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	3	Y	-0-					-0-
*12	14198	X	3393	-0-	-10805	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					-0-
*01	14198	X	807	-0-	-13391	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
*02	10836	X	381	-0-	-10455	-0-	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	1569	-0-	-8909	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	2067	-0-	-7923	-0-	48	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	98	1	4182	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	29	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	989	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	25	1	1078	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
05	806	N	382	-0-	-424	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	184	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	181	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	149	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	138	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	184	1	2821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							201	3									

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	165	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	175	1	5850	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5328	-0-	-48	-0-	145	1	5183	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	145	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	111	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5392	-0-	-560	-0-	109	1	5283	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	86	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	88	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	72	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	72	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	57	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	56	1	2702	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	151	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	158	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4804	-0-	-208	-0-	131	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	133	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	102	1	4817	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	101	1	4897	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	81	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2644	-0-	-16	-0-	72	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	73	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2711	-0-	-139	-0-	56	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	56	1	2705	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

12	8246	X	7043	-0-	-1203	-0-	194	1	6849	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	199	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5968	-0-	-1340	-0-	163	1	5805	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	168	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	126	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	130	1	6272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	59	1	2094	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	53	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	54	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	41	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	38	1	1846	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	175	1	6190	2	N	-0-			-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	190	1	6356	2	N	-0-			-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	156	1	5570	2	N	-0-			-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	152	1	5809	2	N	-0-			-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	112	1	5292	2	N	-0-			-0-
*05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	118	1	5705	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	175	1	6170	2	N	-0-			-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	189	1	6323	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	154	1	5494	2	N	-0-			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	153	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	118	1	5547	2	N	-0-			-0-
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	117	1	5640	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6632	-0-	-777	-0-	155	1	6477	3	N	-0-			-0-
01	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	152	1	6399	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	6049	-0-	-503	-0-	139	1	5910	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	149	1	6388	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6204	-0-	-246	-0-	142	1	6062	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	145	1	6180	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6634	-0-	-248	-0-	155	1	6479	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6446	-0-	-343	-0-	150	1	6296	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5994	-0-	-138	-0-	138	1	5856	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	147	1	6307	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	140	1	5995	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	Y	-0-			-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-			-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7220	-0-	-1212	-0-	169	1	7051	3	Y	-0-			-0-
01	8432	X	6970	-0-	-1462	-0-	162	1	6808	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	6889	-0-	-279	-0-	158	1	6731	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	172	1	7363	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	6987	-0-	-513	-0-	159	1	6828	3	Y	-0-			-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	160	1	6794	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	158	1	6600	3	Y	-0-					-0-
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	152	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	145	1	6232	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	149	1	6325	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

12	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	166	1	6922	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	7042	-0-	-150	-0-	163	1	6879	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	144	1	6112	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	159	1	6812	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	151	1	6471	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	154	1	6572	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

12	9269	X	8619	-0-	-650	-0-	202	1	8417	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	8531	-0-	-645	-0-	198	1	8333	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	176	1	7481	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	8420	-0-	-415	-0-	192	1	8228	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	183	1	7860	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	187	1	7951	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

12	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	131	1	5481	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	133	1	5587	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5035	-0-	-397	-0-	116	1	4919	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	124	1	5319	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	122	1	5198	3	Y	-0-					-0-
*05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	136	1	5752	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

12	8339	X	7498	-0-	-841	-0-	175	1	7323	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	175	1	7350	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6764	-0-	-768	-0-	156	1	6608	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7440	-0-	-93	-0-	170	1	7270	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	164	1	7002	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7299	-0-	-234	-0-	168	1	7131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	X	-0-	-0-	-663	-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-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	178	1	7440	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
01	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	176	1	7411	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	6860	X	6804	-0-	-56	-0-	155	1	6605	3	Y	40					40
							44	9									
03	7595	X	7383	-0-	-212	-0-	168	1	7215	3	Y	-0-					40
04	7350	X	7102	-0-	-248	-0-	161	1	6910	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
05	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	163	1	6960	3	Y	42	2	1			40
							46	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	56	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	52	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	56	1	2387	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	43	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-
*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

12	11005	X	9907	-0-	-1098	-0-	390	1	9517	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9350	-0-	-1345	-0-	359	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8076	-0-	-1304	-0-	303	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9004	-0-	-947	-0-	357	1	8647	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8932	-0-	-698	-0-	357	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8591	-0-	-1329	-0-	339	1	8252	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

12	2883	N	2781	-0-	-102	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					13
01	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	64	1	2703	3	Y	-0-					13
02	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	59	1	2514	3	Y	-0-					13
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	65	1	2758	3	Y	-0-					13
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2654	3	Y	-0-					13
05	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	63	1	2667	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	Y	84					124
							92	9									
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	80	1	2257	3	Y	27	126	1			25
							30	9									
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	72	1	2036	3	Y	15					40
							17	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	3	Y	47					87
							52	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	3	Y	49					136
							54	9									
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	3	Y	16	112	1			40
							18	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	29	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

12	3100	N	3685	-0-	585	1549	128	1	3548	3	Y	8					20
							9	9									
01	3100	N	3555	-0-	455	2004	121	1	3421	3	Y	12					32
							13	9									
02	5019	X	3015	-0-	-2004	-0-	102	1	2907	3	Y	5					37
							6	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	3	Y	9					46
							10	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	3	Y	6					52
							7	9									
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2755	3	Y	8					60
							9	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2246	3	Y	-0-					10
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	-0-					10
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	Y	-0-					10
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	Y	-0-					10
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-					10
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	54	1	2300	3	Y	-0-					10

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

12	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	142	1	5274	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	135	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4758	-0-	-254	-0-	119	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5143	-0-	-107	-0-	137	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	140	1	5180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	32	1	1351	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	108	1	4546	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3977	-0-	-699	-0-	92	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	108	1	4594	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	99	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	100	1	4258	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

12	6138	X	4865	-0-	-1273	-0-	114	1	4751	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	111	1	4696	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4147	-0-	-921	-0-	95	1	4052	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	104	1	4476	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	99	1	4186	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

12	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	269	1	6579	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	260	1	6513	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6104	-0-	-336	-0-	229	1	5875	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	267	1	6459	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6538	-0-	-92	-0-	261	1	6277	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	265	1	6432	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

12	6913	X	143	-0-	-6770	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	106	-0-	-6807	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	2545	-0-	-1805	-0-	820	1	1725	2	N	-0-					-0-
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	372	1	4953	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

12	5828	X	4399	-0-	-1429	-0-	103	1	4296	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4322	-0-	-1506	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4003	-0-	-365	-0-	92	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	98	1	4230	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	92	1	3934	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	91	1	3887	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	80	1	3354	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3513	3	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	83	1	3555	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	74	1	3159	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	69	1	2908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	155	1	5746	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	155	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5432	-0-	-336	-0-	136	1	5296	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	157	1	5773	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5725	-0-	-125	-0-	152	1	5573	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	148	1	5456	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	8003	3	N	-0-			-0-
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	272	1	11458	3	N	-0-			-0-
02	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	230	1	9809	3	N	-0-			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	232	1	9922	3	N	-0-			-0-
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	193	1	8274	3	N	-0-			-0-
*05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	248	1	10541	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	125	1	5212	3	N	-0-			-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	3	N	-0-			-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	116	1	4933	3	N	-0-			-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	3	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	128	1	5445	3	N	-0-			-0-
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	138	1	5891	3	N	-0-			-0-

SPRADLING "B" WELL #: 2 RRCID -> 187803 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8027 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	N	-0-			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	3	N	-0-			-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1676	3	24	9	Y	22			35
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	3	31	9	Y	28			63
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1642	3	48	9	Y	44			107
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	3	29	9	Y	26			133
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	3	32	9	Y	29			162
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	Y	11			173

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1511	3	17	9	N	15			143
01	1953	N	775	-0-	-1178	-0-	761	3	14	9	N	13			156
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	91 1		157
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	82	1	3400	3	Y	65					119
							72	9									
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4187	3	Y	66	158	1			27
							73	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3607	3	Y	21					48
							23	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	3	Y	59					107
							65	9									
04	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	87	1	3735	3	Y	30					137
							33	9									
05	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	91	1	3857	3	Y	37	138	1			36
							41	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					13
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	37					50
							41	9									
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					50
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					50
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	-0-					50
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					50

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	34	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	649	-0-	-653	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	56	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	770	-0-	-714	-0-	30	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	324	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3219	-0-	-1513	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2372	-0-	-2867	-0-	132	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	571	-0-	-4499	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	473	-0-	-4766	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	86	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	99	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2259	-0-	-9	-0-	88	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	93	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	73	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	82	1	2370	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2376	-0-	-1096	-0-	151	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	163	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	134	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	145	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	10716	-0-	-1746	-0-	656	1	10060	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10202	-0-	-2260	-0-	652	1	9550	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9027	-0-	-1949	-0-	520	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9684	-0-	-1538	-0-	540	1	9144	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9319	-0-	-1541	-0-	548	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	605	1	9267	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	457	1	7016	2	N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	447	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	414	1	7000	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	416	1	6664	2	N	-0-					-0-
*05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	417	1	6396	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	340	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	299	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	278	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	356	1	5693	2	N	-0-					-0-
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	379	1	5815	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	37	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	34	1	1246	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
01	992	N	140	-0-	-852	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	N	-0-					-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	102	1	4298	3	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	90	1	3810	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	N	-0-					-0-
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1108	3	17	9	N	15					59
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	3			N	-0-					59
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1003	3	6	9	N	5					64
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1107	3	3	9	N	3					67
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	839	3	13	9	N	12					79
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	841	3	6	9	N	5					84

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1727	3	37	9	N	34					92
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	N	22					114
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1803	3	12	9	N	11					125
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2					127
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30	144	1			13
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	3	20	9	N	18					31

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	1748	-0-	-1817	-0-	46	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	192	1	7022	2	N	-0-					-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	161	1	5937	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	180	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	175	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	154	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	177	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	171	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	171	1	4163	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	163	1	6824	3	Y	-0-					3
01	7502	X	6923	-0-	-579	-0-	160	1	6744	3	Y	17					20
							19	9									
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					20
03	7254	X	3705	-0-	-3549	-0-	83	1	3601	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
04	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	135	1	5766	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7106	3	Y	22					27
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
*05	233	N	49	-0-	-184	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	93	1	3449	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	90	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	83	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	94	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	86	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	84	1	3110	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	184	1	6838	2	N	-0-					-0-
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	182	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	167	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	176	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6627	-0-	-193	-0-	175	1	6452	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	44	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	49	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	Y	-0-					15
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	Y	-0-					15
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					15
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	38	1	1626	3	Y	-0-					15

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

12	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	119	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	125	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3736	-0-	-324	-0-	102	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	97	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3406	-0-	-944	-0-	71	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3363	-0-	-946	-0-	68	1	3295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	11317	-0-	-246	-0-	445	1	10872	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11019	-0-	-544	-0-	423	1	10596	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9609	-0-	-835	-0-	360	1	9249	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9936	-0-	-1379	-0-	394	1	9542	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9334	-0-	-1616	-0-	373	1	8961	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	9571	-0-	-1744	-0-	378	1	9193	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	43	1	1795	3	N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	41	1	1736	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	53	1	1960	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	50	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	45	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2485	-0-	-1049	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-					3
01	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	55	1	2332	3	Y	-0-					3
02	3024	X	2828	-0-	-196	-0-	65	1	2763	3	Y	-0-					3
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	-0-					3
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	70	1	2990	3	Y	-0-					3
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5128	-0-	-297	-0-	120	1	5008	3	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	130	1	5490	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	113	1	4775	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	125	1	5367	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	117	1	4992	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4890	-0-	-721	-0-	113	1	4777	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	-0-					5
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					5
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					5
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					5
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	3	Y	8					13
							9	9									
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	51	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	51	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	58	1	2389	3	Y	-0-					10
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2347	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	882	-0-	-1412	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3618	-0-	518	518	83	1	3535	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	28	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	148	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5063	-0-	-649	-0-	127	1	4936	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	140	1	5155	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	136	1	5032	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	166	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5797	-0-	-1178	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	139	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	142	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4575	-0-	-1725	-0-	122	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4548	-0-	-1776	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	170	1	6309	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	160	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5820	-0-	-452	-0-	146	1	5674	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	159	1	5861	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6175	-0-	-95	-0-	164	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	169	1	6255	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

12	2759	X	824	-0-	-1935	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	836	-0-	-1768	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	651	-0-	-1533	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	19	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					29
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					29
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	1					30
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					30
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	88	3	Y	1					31
							1	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

12	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	147	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4942	-0-	-518	-0-	124	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	138	1	5074	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	135	1	4934	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	138	1	5089	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

12	4526	X	3317	-0-	-1209	-0-	87	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	79	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2862	-0-	-1226	-0-	72	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	87	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	86	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	82	1	3040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					34
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					34
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					34
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					34
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					34
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	143	1	5942	3	N	-0-					-0-
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	139	1	5860	3	N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	123	1	5209	3	N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	133	1	5676	3	N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5309	3	N	-0-					-0-
*05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	129	1	5478	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	52	1	2162	3	Y	-0-					15
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	Y	-0-					15
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					15
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	Y	-0-					15
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					15
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

12	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	90	1	3759	3	Y	-0-					13
01	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					13
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					13
03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					13
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	20					33
							22	9									
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	97	1	4125	3	Y	-0-					33

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	79	1	3331	3	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2940	3	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	72	1	3068	3	Y	-0-					-0-
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	70	1	3002	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	189	1	7865	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	186	1	7844	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7222	-0-	-86	-0-	166	1	7056	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	182	1	7763	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7683	-0-	-147	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7846	-0-	-214	-0-	181	1	7665	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	131	1	5475	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	127	1	5311	3	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	119	1	5052	3	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	121	1	5138	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	122	1	5100	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4459	-0-	-301	-0-	102	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	99	1	4215	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	3452	-0-	-1756	-0-	79	1	3373	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	102	1	4276	3	Y	8					118
							9	9									
01	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	101	1	4266	3	Y	22					140
							24	9									
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	86	1	3676	3	Y	4	126	1			18
							4	9									
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	101	1	4310	3	Y	15					33
							17	9									
04	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	97	1	4167	3	Y	18					51
							20	9									
05	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	97	1	4102	3	Y	13					64
							14	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	45	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	38	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	43	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	41	1	1531	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	64	1	2671	3	Y	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2416	-0-	-48	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	151	1	6298	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	145	1	6102	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5568	-0-	-844	-0-	128	1	5440	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	137	1	5843	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	143	1	6064	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	94	1	3884	3	N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	90	1	3819	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	89	1	3797	3	N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	84	1	3592	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	176	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	169	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5778	-0-	-606	-0-	144	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6217	-0-	-572	-0-	164	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6020	-0-	-550	-0-	160	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6338	-0-	-389	-0-	167	1	6171	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	102	1	4281	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7228	-0-	4128	5411	168	1	7059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	5929	-0-	3129	8540	136	1	5793	3	Y	-0-					-0-
03	13571	X	5031	-0-	-8540	-0-	115	1	4916	3	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	111	1	4795	3	Y	-0-					-0-
*05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	115	1	4884	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	101	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	96	1	4097	3	N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	90	1	3868	3	N	-0-					-0-
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	32	1	1345	3	N	-0-			-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	29	1	1248	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	30	1	1263	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-			-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	3	N	-0-			-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	78	1	3325	3	N	-0-			-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	94	1	4042	3	N	-0-			-0-
*05	4844	X	3708	-0-	-1136	-0-	85	1	3623	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5277	-0-	-1233	-0-	124	1	5153	3	Y	-0-			-0-
01	6510	X	5131	-0-	-1379	-0-	120	1	5011	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4460	-0-	-692	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	115	1	4902	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	108	1	4634	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	110	1	4674	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	119	1	4959	3	Y	-0-			-0-
01	5208	X	4143	-0-	-1065	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	98	1	4130	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	111	1	4736	3	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4497	-0-	-423	-0-	102	1	4395	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	106	1	4502	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	3	Y	-0-			-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	95	1	4017	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-			-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	90	1	3855	3	Y	-0-			-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	30	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	24	1	1049	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	24	1	1041	3	N	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	3	N	-0-			-0-
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1646	3	3	9	N	3			38
01	2201	N	938	-0-	-1263	-0-	898	3	40	9	N	36			74
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			74
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1481	3	22	9	N	20					361
01	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	1441	3	35	9	N	32					393
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					405
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					405
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					405
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	N	177	165	1			12
							195	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

12	1085	N	524	-0-	-561	-0-	501	1	23	9	Y	21					21
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	608	1	391	3	Y	9					30
							10	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	545	1	369	3	Y	1					31
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	604	1	330	3	Y	2					33
							2	9									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	585	1	325	3	Y	-0-					33
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	606	1	364	3	Y	-0-					33

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

12	5580	X	4303	-0-	-1277	-0-	113	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	79	1	3022	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4112	-0-	-928	-0-	103	1	4009	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	115	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	104	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2235	-0-	-2322	-0-	59	1	2176	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

12	1860	N	620	-0-	-1240	-0-	14	1	606	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	38	-0-	-1791	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1265	-0-	-359	-0-	29	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

12	3937	X	1199	-0-	-2738	-0-	28	1	1171	3	Y	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	103	1	4333	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	81	1	3475	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	76	1	3280	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3048	-0-	-852	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2937	-0-	-1093	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	71	1	2945	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	62	1	2649	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	42	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	43	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	17					17
							19	9									
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	27	1	1164	3	Y	1					18
							1	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	34	1	1439	3	Y	-0-					18
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-					18

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	147	1	5456	2	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	136	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	120	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	141	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	139	1	5081	2	N	-0-					-0-
*05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	134	1	4948	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	166	1	6918	3	Y	-0-					13
01	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	163	1	6862	3	Y	-0-					13
02	6692	X	6535	-0-	-157	-0-	150	1	6383	3	Y	2					15
							2	9									
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6944	3	Y	4					19
							4	9									
04	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	150	1	6397	3	Y	1					20
							1	9									
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	162	1	6914	3	Y	-0-					20

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	119	1	4971	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	117	1	4960	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	103	1	4396	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	110	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	113	1	4822	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	5					44
							6	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	3	47	1			-0-
							3	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	32					32
							35	9									
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	55					32
							61	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					15
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					15
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	22	1	933	3	N	-0-					15
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					15
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					15
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	20	1	810	3	N	-0-					15

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	79	1	3288	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	66	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	75	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	59	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	48	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	36	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	36	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	23	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	22	1	823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	122	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	120	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	116	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	109	1	3972	2	N	-0-					-0-
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	152	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	149	1	5652	2	N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	129	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	147	1	5425	2	N	-0-					-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	153	1	5581	2	N	-0-					-0-
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	155	1	5732	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7604	-0-	-1107	-0-	178	1	7426	3	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7433	-0-	-1278	-0-	172	1	7261	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6822	-0-	-654	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	166	1	7091	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6885	-0-	-645	-0-	157	1	6728	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	160	1	6827	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	283	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	290	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4253	-0-	-171	-0-	245	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	253	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	272	1	4170	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	7					7
							8	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	Y	28					35
							31	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	3	Y	30					65
							33	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	15					80
							17	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	7	1	209	3	Y	2					82
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5245	-0-	-676	-0-	138	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	136	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4691	-0-	-545	-0-	117	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	118	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	115	1	4258	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	2					31
							2	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	9					40
							10	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4					44
							4	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	Y	5					49
							6	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					49
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	9	1	358	3	Y	1					50
							1	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	38	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

12	248	X	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					22
01	248	X	134	-0-	-114	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					22
02	140	X	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					22
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					22
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	3					25
							3	9									
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	8					33
							9	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

12	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	3	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	9	1	405	3	N	-0-					-0-
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8253	-0-	-1822	-0-	193	1	8060	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	10060	-0-	-15	-0-	233	1	9827	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8458	-0-	-642	-0-	194	1	8264	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	210	1	8988	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	8808	-0-	-942	-0-	201	1	8607	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	8923	-0-	-1152	-0-	205	1	8718	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	184	1	7658	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8163	-0-	-858	-0-	190	1	7973	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7635	-0-	-513	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8520	-0-	-501	-0-	194	1	8326	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7417	-0-	-983	-0-	169	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	182	1	7759	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					37
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	210	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	196	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4631	-0-	-353	-0-	174	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	197	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	193	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	194	1	4725	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

12	8680	X	5448	-0-	-3232	-0-	127 17	1 9	5304	3	Y	15	12	1			3
01	8680	X	4679	-0-	-4001	-0-	108 2	1 9	4569	3	Y	2	2	1			3
02	7308	X	4686	-0-	-2622	-0-	107 19	1 9	4560	3	Y	17					20
03	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	90 17	1 9	3876	3	Y	15					35
04	6120	X	3826	-0-	-2294	-0-	87 14	1 9	3725	3	Y	13	45	1			3
05	5456	X	4187	-0-	-1269	-0-	96 12	1 9	4079	3	Y	11	1	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	124	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	105	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	117	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	119	1	2899	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	86	1	3595	3	N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3527	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					-0-
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	77	1	3262	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					23
01	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	45	1	1869	3	N	-0-					23
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	31	1	1316	3	N	-0-					23
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					23
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					23
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2485	-0-	-1731	-0-	65	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	56	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	62	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2056	-0-	-1034	-0-	55	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	56	1	2065	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					20
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					20
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	-0-					20
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	-0-					20
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	10					30
							11	9									
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	41	1	1779	3	Y	2					32
							2	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	120	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	115	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	99	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	112	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	112	1	4085	2	N	-0-					-0-
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	97	1	3610	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	96	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3319	-0-	-573	-0-	83	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	92	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	153	1	6358	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5986	-0-	-958	-0-	138	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5809	-0-	-463	-0-	134	1	5675	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	145	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	138	1	5901	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	79	1	3309	3	Y	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	86	1	3642	3	Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	94	1	4015	3	Y	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	85	1	3638	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	274	1	10171	2	N	-0-					-0-
01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	262	1	9980	2	N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	225	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	246	1	8974	2	N	-0-					-0-
*05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8998	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	241	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	232	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	199	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	153	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5574	-0-	-456	-0-	148	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	224	1	5445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	57	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	49	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	N	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100
05	14B DENY		21	-0-	21	22	5	2	16	3	N	-0-					100

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	Y	5					84
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	3	6	9	Y	5					89
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1025	3	12	9	Y	11					100
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	Y	9					109
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1068	3	8	9	Y	7					116
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	3	8	9	Y	7					123

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	Y	2					49
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	3	23	9	Y	21					70
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	Y	21					91
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1423	3	26	9	Y	24					115
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16					131
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1011	3	9	9	Y	8					139

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2141	1	1133	3	N	2					87
							2	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2128	1	1145	3	Y	3	73	1			17
							3	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1913	1	1016	3	Y	17					34
							19	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2119	1	1156	3	Y	8					42
							9	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2142	1	1061	3	Y	8					50
							9	9									
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2238	1	1112	3	Y	7					57
							8	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

12	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	149	1	6224	3	Y	-0-					15
01	6510	X	6454	-0-	-56	-0-	150	1	6304	3	Y	-0-					15
02	5908	X	5641	-0-	-267	-0-	130	1	5511	3	Y	-0-					15
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	143	1	6132	3	Y	-0-					15
04	6330	X	6015	-0-	-315	-0-	137	1	5878	3	Y	-0-					15
05	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	139	1	5934	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	74	1	2159	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	248	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	243	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	192	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	219	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	219	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	227	1	3473	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					-0-
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2131	-0-	-53	-0-	49	1	2082	3	Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

12	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	45	1	1867	3	N	-0-					5
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	55	1	2300	3	N	-0-					5
02	2044	N	1959	-0-	-85	-0-	45	1	1914	3	N	-0-					5
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					5
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					5
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	50	1	2123	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

12	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	55	1	2317	3	N	-0-					2
01	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	54	1	2286	3	N	-0-					2
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					2
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2252	3	N	1					3
							1	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	N	-0-					3
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	54	1	2310	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	48	1	2024	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	45	1	1877	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1838	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

12	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	66	1	2777	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	56	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	64	1	2716	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

12	3100	X	931	-0-	-2169	-0-	24	1	907	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	38	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1680	-0-	-700	-0-	42	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	49	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	29	1	1087	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

12	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	208	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7202	-0-	-1850	-0-	184	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	5520	-0-	-2628	-0-	138	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6308	-0-	-2279	-0-	167	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	222	1	8127	2	N	-0-					-0-
*05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	200	1	7427	2	N	-0-					-0-
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	199	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	180	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	206	1	7571	2	N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	N	-0-					-0-
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	161	1	5982	2	N	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	155	1	5918	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	133	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	153	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	149	1	5435	2	N	-0-					-0-
*05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	143	1	5303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	482	1	7401	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6726	-0-	-2016	-0-	430	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5953	-0-	-1831	-0-	343	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6376	-0-	-1932	-0-	356	1	6020	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	373	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	409	1	6263	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	427	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	478	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4518	-0-	-1222	-0-	337	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	363	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	381	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5095	-0-	-764	-0-	412	1	4683	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6775	-0-	-1223	-0-	415	1	6360	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6580	-0-	-1418	-0-	420	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5762	-0-	-1238	-0-	332	1	5430	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6277	-0-	-884	-0-	350	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	353	1	5654	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	355	1	5449	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	156	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	160	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	143	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	132	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	142	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	143	1	2196	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	296	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	296	1	4344	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	246	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	237	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	261	1	3996	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	571	3	Y	19					117
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	634	3	Y	9	83	1			43
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	757	3	Y	9					52
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	1056	3	Y	10					62
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	1384	3	Y	16					78
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1350	3	Y	20					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	136	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	166	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1917	-0-	-43	-0-	127	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	121	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	132	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	118	1	1768	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	100	1	4146	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	95	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3737	-0-	-407	-0-	86	1	3651	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	95	1	4061	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	88	1	3782	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	60	1	2534	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2333	-0-	-103	-0-	53	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	56	1	2400	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	56	1	2401	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5730	-0-	-222	-0-	134	1	5596	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	131	1	5540	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	114	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	127	1	5453	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5364	-0-	-276	-0-	122	1	5242	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	126	1	5347	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	62	1	2598	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	65	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2450	-0-	-98	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2698	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	60	1	2596	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	61	1	2582	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	49	1	2046	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1820	-0-	-56	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7154	-0-	-131	-0-	167	1	6987	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7168	-0-	-117	-0-	166	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6345	-0-	-207	-0-	145	1	6200	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	163	1	7003	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6893	-0-	-37	-0-	158	1	6735	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6890	-0-	-271	-0-	158	1	6732	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	324	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	327	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4293	-0-	-579	-0-	247	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	254	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	273	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	290	1	4451	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7475	-0-	-306	-0-	174	1	7297	3	Y	4	34	1			-0-
							4	9									
01	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	176	1	7392	3	Y	-0-					-0-
*02	6832	X	6741	-0-	-91	-0-	155	1	6569	3	Y	15					15
							17	9									
*03	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	168	1	7189	3	Y	-0-					15
*04	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	164	1	6994	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	166	1	7075	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	52	1	2168	3	Y	95	98	1			7
							105	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	52	1	2149	3	Y	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	3	Y	13					20
							14	9									
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	50	1	2153	3	Y	-0-					20
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					20
05	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					20

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	46	1	1918	3	N	-0-					135
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	N	14					149
							15	9									
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					149
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					149
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	48	1	2044	3	N	1					150
							1	9									
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	N	1					151
							1	9									

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	654	-0-	-524	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2228	-0-	-2298	-0-	51	1	2133	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
01	4526	X	1774	-0-	-2752	-0-	41	1	1730	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	90	1	3819	3	Y	13					20
							14	9									
03	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	79	1	3395	3	Y	20					40
							22	9									
04	4380	X	2733	-0-	-1647	-0-	62	1	2662	3	Y	8					48
							9	9									
05	4340	X	2792	-0-	-1548	-0-	63	1	2716	3	Y	12					60
							13	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	48	1	1992	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	42	1	1781	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2212	N	1816	-0-	-396	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	67	1	2876	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4069	-0-	1069	1069	93	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4836	-0-	1736	2805	111	1	4725	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	96	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1911	-0-	-329	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1612	-0-	-837	-0-	64	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	23	1	1017	3	N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1147	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	689	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	698	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	968	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1224	1	3539	2	N	-0-					-0-
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1246	1	4941	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	173	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	149	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	168	1	2568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	65	1	2401	2	Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	57	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	60	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	3	13	9	Y	12					69
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	Y	7	49	1			27
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					27
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3					30
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	3	21	9	Y	19					49
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					49

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	45	1	1872	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	44	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					114
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	34	1	1423	3	N	-0-	109	1			5
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					5
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					5
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					5
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	N	-0-					5

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	208	1	7739	2	N	-0-					-0-
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	197	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	163	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	182	1	6665	2	N	-0-					-0-
*05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	193	1	7148	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	202	1	7503	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	189	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	153	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	139	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5419	-0-	-1781	-0-	144	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5158	-0-	-2282	-0-	136	1	5022	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	106	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	104	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	90	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	100	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	93	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	92	1	3401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	Y	-0-					23
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					23
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	Y	-0-					23
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					23
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					23
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	58	1	2423	3	N	4					29
							4	9									
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2595	3	N	2					31
							2	9									
02	2464	N	2344	-0-	-120	-0-	54	1	2288	3	N	2					33
							2	9									
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					33
04	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	52	1	2249	3	N	5					38
							6	9									
05	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	55	1	2353	3	N	-0-					38

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

12	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	61	1	2544	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	49	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1986	-0-	-926	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	47	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

*10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	162	1	6966	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		7303	-0-	7303	7303	172	1	7131	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		6756	-0-	6756	14059	157	1	6599	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		6320	-0-	6320	20379	145	1	6175	3	Y	-0-					-0-
03	22731	X	2352	-0-	-20379	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	86	1	3682	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5446	-0-	-1870	-0-	125	1	5321	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	131	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	121	1	5078	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4446	-0-	-566	-0-	102	1	4344	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	1638	-0-	-3911	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	2797	-0-	-2573	-0-	64	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	860	-0-	-4689	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	55	1	2316	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2225	-0-	-503	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1882	-0-	-358	-0-	43	1	1839	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	253	-0-	-2103	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4044	-0-	1044	1044	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
*05	2154	N	1110	-0-	-1044	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	32	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	573	-0-	-791	-0-	13	1	560	3	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	59	1	2425	3	Y	-0-					-0-
*01	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	56	1	2355	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	51	1	2160	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	307	1	11386	2	N	-0-					-0-
01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	293	1	11159	2	N	-0-					-0-
02	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	252	1	9831	2	N	-0-					-0-
03	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	289	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	281	1	10283	2	N	-0-					-0-
*05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	278	1	10267	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	76	1	3157	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	72	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	Y	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	3	Y	-0-					-0-
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	227	1	9441	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	218	1	9181	3	Y	-0-					-0-
02	9352	X	6418	-0-	-2934	-0-	148	1	6270	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	4735	-0-	-5371	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8978	-0-	-622	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8851	-0-	-821	-0-	204	1	8647	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	35	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	42	48	1			-0-
							46	9									
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	108	1	3041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	129	1	2740	3	Y	23					23
							25	9									
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	139	1	2967	3	Y	22	45	1			-0-
							24	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	2976	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	105	1	2992	3	Y	18					35
							20	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

12	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	213	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	207	1	7868	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	181	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	208	1	7662	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7650	-0-	-420	-0-	204	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7574	-0-	-548	-0-	200	1	7374	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

12	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	182	1	6744	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	178	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	179	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	221	1	8125	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	214	1	7830	2	N	-0-					-0-
*05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	255	1	9420	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

12	14725	X	11881	-0-	-2844	-0-	279	1	11602	3	Y	-0-					-0-
01	14725	X	10931	-0-	-3794	-0-	253	1	10678	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	10589	-0-	-2095	-0-	243	1	10346	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11613	-0-	-1438	-0-	265	1	11348	3	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10496	-0-	-1594	-0-	239	1	10257	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	11082	-0-	-791	-0-	254	1	10828	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

12	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	178	1	6612	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	171	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5892	-0-	-436	-0-	147	1	5745	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	177	1	6516	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6429	-0-	-141	-0-	171	1	6258	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	173	1	6391	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

12	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	136	1	5737	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5325	-0-	-191	-0-	122	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	129	1	5489	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5800	-0-	-90	-0-	133	1	5667	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	3	Y	46	56	1			-0-
							51	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	20					20
							22	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1694	3	Y	1					21
							1	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	440	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	Y	20					20
							22	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					20
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	28	48	1			-0-
							31	9									
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	3	Y	21	1	1			20
							23	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	932	1	1372	3	Y	-0-					2
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	902	1	1204	3	Y	-0-					2
02	1792	X	783	-0-	-1009	-0-	783	1			Y	-0-					2
03	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	848	1	299	3	Y	-0-					2
04	1920	X	312	-0-	-1608	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					2
05	1984	X	128	-0-	-1856	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	54	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	52	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	45	1	1886	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	93	1	3862	3	Y	2					12
							2	9									
01	5673	X	1967	-0-	-3706	-0-	46	1	1921	3	Y	-0-					12
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	39	51	1			-0-
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	64	1	2722	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	59	1	2511	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	31	53	1			-0-
							34	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1742	-0-	-414	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	42	1	1793	3	Y	27					27
							30	9									
05	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-	20	1			5

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	151	1	6313	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	147	1	6207	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	138	1	5873	3	Y	17					20
							19	9									
03	6200	X	5744	-0-	-456	-0-	131	1	5589	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
04	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	117	1	5015	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	116	1	4940	3	Y	17					20
							19	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5179	-0-	-1858	-0-	121	1	5058	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	141	1	5925	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6062	-0-	-294	-0-	139	1	5923	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6223	-0-	-814	-0-	142	1	6081	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6653	-0-	-74	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	52	1	2214	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3684	-0-	3684	7183	86	1	3598	3	Y	-0-					3
01	0	W	3854	-0-	3854	11037	89	1	3762	3	Y	3					6
							3	9									
02	0	W	3575	-0-	3575	14612	82	1	3493	3	Y	-0-					6
03	0	W	3824	-0-	3824	18436	87	1	3737	3	Y	-0-					6
04	0	W	3634	-0-	3634	22070	82	1	3516	3	Y	33					39
							36	9									
05	0	W	3144	-0-	3144	25214	72	1	3069	3	Y	3	26	1			16
							3	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		778	-0-	778	778	18	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5717	-0-	5717	6495	133	1	5584	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5279	-0-	5279	11774	121	1	5158	3	Y	-0-					-0-
03	17584	X	5810	-0-	-11774	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	128	1	5471	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	132	1	5646	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	70	1	2932	3	N	-0-					21
01	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	69	1	2899	3	N	2					23
							2	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	63	1	2658	3	N	13					36
							14	9									
03	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	67	1	2895	3	N	2					38
							2	9									
04	2880	N	2823	-0-	-57	-0-	64	1	2756	3	N	3					41
							3	9									
05	3038	N	2903	-0-	-135	-0-	67	1	2835	3	N	1					42
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	140	1	5184	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5284	-0-	-854	-0-	135	1	5149	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	116	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	132	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4831	-0-	-389	-0-	193	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	191	1	4648	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	59	1	2463	3	N	40					70
							44	9									
01	2635	N	964	-0-	-1671	-0-	22	1	931	3	N	10					80
							11	9									
02	2324	N	253	-0-	-2071	-0-	6	1	247	3	N	-0-					80
03	2573	N	108	-0-	-2465	-0-	2	1	106	3	N	-0-					80
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	8	1	340	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	49	1	2039	3	N	34					174
							37	9									
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	49	1	2062	3	N	50	187	1			37
							55	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	N	45					82
							50	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	N	23					105
							25	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	N	71	161	1			15
							78	9									
05	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	53	1	2249	3	N	45					60
							50	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					104
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					104
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	26	1	1087	3	N	1					105
							1	9									
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	28	1	1183	3	N	2					107
							2	9									
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	24	1	1047	3	N	15	99	1			23
							17	9									
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	26	1	1120	3	N	-0-					23

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	787	-0-	-546	-0-	18	1	769	3	N	-0-					35
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	44					79
							48	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					79
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	N	48					127
							53	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	N	29	91	1			65
							32	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	1563	3	N	8					73
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	46	1	559	2	Y	2					12
							1654	3	2	9							
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	21	33	1			-0-
							1722	3	23	9							
02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
							1568	3									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	Y	5					5
							1733	3	6	9							
04	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					5
							1620	3									
05	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					5
							1665	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	48	1	2008	3	N	1					135
							1	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	N	2					137
							2	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	4					141
							4	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	1					142
							1	9									
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					142
05	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	44	1	1875	3	N	2					144
							2	9									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					5
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	Y	-0-					5
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	10					15
							11	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	3					18
							3	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					18
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	54	1	2330	3	Y	-0-					18

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	44	1	1831	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	42	1	1773	3	N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	67	1	2858	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	65	1	2761	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	94	1	3889	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	87	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2557	-0-	-1283	-0-	58	1	2499	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	64	1	2750	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	48	1	2013	3	Y	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	48	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	52	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	52	1	2181	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

12	T. A.		1160	-0-	1160	1160	71	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1143	-0-	1143	2303	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		939	-0-	939	3242	54	1	885	2	N	-0-					-0-
03	4194	X	952	-0-	-3242	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
04	990	X	885	-0-	-105	-0-	52	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	56	1	856	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

12	2263	X	1287	-0-	-976	-0-	1287	1			N	-0-					-0-
01	2263	X	664	-0-	-1599	-0-	664	1			N	-0-					-0-
02	784	X	765	-0-	-19	-0-	765	1			N	-0-					-0-
03	1302	X	803	-0-	-499	-0-	803	1			N	-0-					-0-
04	1260	X	824	-0-	-436	-0-	824	1			N	-0-					-0-
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1303	1	1133	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	341	1	898	2	N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	172	1	223	2	N	-0-					-0-
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	134	1	87	2	N	-0-					-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	130	1	211	2	N	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	77	1	183	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	358	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	272	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	268	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	263	1	4208	2	N	-0-					-0-
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	282	1	4325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	445	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	475	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	387	1	6333	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7122	-0-	-256	-0-	397	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	443	1	7092	2	N	-0-					-0-
*05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	545	1	8347	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	313	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	311	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4285	-0-	-419	-0-	247	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	265	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	272	1	4166	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9612	-0-	-556	-0-	588	1	9024	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9107	-0-	-1061	-0-	582	1	8525	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	468	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	489	1	8268	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8388	-0-	-912	-0-	493	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	520	1	7970	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	177	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	199	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	163	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	186	1	2972	2	N	-0-					-0-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5072	-0-	-229	-0-	310	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	301	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	249	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	268	1	4532	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	276	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	284	1	4347	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	413	1	11126	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11328	-0-	-1878	-0-	442	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10022	-0-	-1654	-0-	391	1	9631	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	408	1	10242	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9530	-0-	-2020	-0-	305	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	9963	-0-	-1569	-0-	331	1	9632	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	231	1	3538	2	N	-0-					3
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3478	2	N	-0-					3
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2870	2	N	-0-					3
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					3
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2711	2	N	-0-					3
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	679	-0-	-2235	-0-	321	1	358	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	567	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1012	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1222	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	854	1	5744	2	N	-0-					-0-
*05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	847	1	6507	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	870	1	3322	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	751	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	401	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	351	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	590	1	3445	2	N	-0-					-0-
*05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	814	1	5474	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4995	-0-	-647	-0-	306	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4148	-0-	-584	-0-	239	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3870	-0-	-1369	-0-	216	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3617	-0-	-1453	-0-	213	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	205	1	3138	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7936	-0-	4836	5342	486	1	7450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7809	-0-	4709	10051	499	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	17004	X	6953	-0-	-10051	-0-	400	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	433	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	466	1	7451	2	N	-0-					-0-
*05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	454	1	6955	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	3	N	-0-					27
01	1705	N	522	-0-	-1183	-0-	12	1	499	3	N	10					37
							11	9									
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	11	3	1	9	N	1					38
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	44	1	1906	3	N	12					50
							13	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1706	3	N	10					60
							11	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	N	8					68
							9	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

*11	3450	X	577	-0-	-2873	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

12	992	N	930	-0-	-62	-0-	22	1	908	3	N	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	19	1	788	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	N	13					13
							14	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

12	6231	X	1845	-0-	-4386	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	158	-0-	-6073	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	1150	-0-	-4394	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	1751	-0-	-4201	-0-	40	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2195	-0-	-3325	-0-	50	1	2145	3	Y	-0-					-0-
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

12	3627	X	1854	-0-	-1773	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	82	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2883	-0-	-537	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	68	1	2890	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	46	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	40	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	41	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	32	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	32	1	1568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	54	1	2248	3	Y	-0-					1
01	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					1
*02	2212	N	2194	-0-	-18	-0-	50	1	2143	3	Y	1					1
							1	9									
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					1
04	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	52	1	2235	3	Y	2					3
							2	9									
05	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	47	1	1996	3	Y	-0-					3

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

12	713	N	675	-0-	-38	-0-	14	1	621	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	12	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

12	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	61	1	2558	3	Y	-0-					7
01	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	62	1	2629	3	Y	-0-					7
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					7
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	3	Y	8					15
							9	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-					15
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					15

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3529	-0-	529	529	144	1	3385	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3333	-0-	233	762	134	1	3199	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2835	-0-	-165	597	111	1	2724	2	N	-0-					-0-
*12	3456	X	2859	-0-	-597	-0-	118	1	2741	2	N	-0-					-0-
*01	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	118	1	2592	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2377	-0-	-423	-0-	97	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	101	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	82	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	85	1	2715	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

12	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	40	1	1638	3	Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1381	-0-	-215	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	74	1	2609	2	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	46	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	47	1	2289	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

12	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	172	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6724	-0-	-809	-0-	156	1	6568	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	151	1	6419	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7223	-0-	-248	-0-	164	1	7059	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	158	1	6690	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					2
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-					2
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-					2
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					2
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	53	1	2260	3	Y	-0-					2
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

12	682	X	445	-0-	-237	-0-	11	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	311	-0-	-289	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	396	-0-	-255	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	23	1	928	3	Y	-0-					5
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					5
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					5
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25	1	1096	3	Y	-0-					5
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	22	1	924	3	Y	-0-					5
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	20	1	846	3	Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	20	1	837	3	Y	3					8
							3	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	3	Y	-0-					8
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					8
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					8
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7186	-0-	7186	7186	168	1	7018	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7283	-0-	7283	14469	169	1	7114	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6297	-0-	6297	20766	145	1	6152	3	Y	-0-					-0-
03	27991	X	7225	-0-	-20766	-0-	165	1	7060	3	Y	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	173	1	7407	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6641	-0-	-86	-0-	153	1	6488	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8997	-0-	-334	-0-	354	1	8643	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	339	1	8499	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	296	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	341	1	8273	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8483	-0-	-517	-0-	339	1	8144	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	335	1	8150	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	56	1	2363	3	Y	10					15
							11	9									
01	2697	X	2317	-0-	-380	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					15
02	2184	N	2106	-0-	-78	-0-	48	1	2049	3	Y	8					23
							9	9									
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	76	1	2174	3	Y	5					28
							6	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	3	Y	2					30
							2	9									
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	73	1	2072	3	Y	3					33
							3	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	157	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	152	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5303	-0-	-409	-0-	133	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	148	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5475	-0-	-435	-0-	146	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	147	1	5440	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	51	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	61	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2071	-0-	-85	-0-	52	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	59	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	58	1	2137	2	N	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	64	1	2375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	47	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*01	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1740	-0-	-1004	-0-	40	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	59	1	2533	3	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	45	1	1894	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		215	-0-	215	215	5	1	210	3	Y	-0-					3
05	T. A.		393	-0-	393	608	9	1	374	3	Y	9					12
							10	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

12	1922	N	164	-0-	-1758	-0-	4	1	160	3	N	-0-					8
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					8
02	1064	N	2	-0-	-1062	-0-	2	3			N	-0-					8
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	N	-0-					8
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					8
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	7					15
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5538	-0-	5538	10721	130	1	5408	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	W	5612	-0-	5612	16333	193	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	4894	-0-	4894	21227	167	1	4727	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	5342	-0-	5342	26569	181	1	5161	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	5189	-0-	5189	31758	172	1	4938	3	Y	72					72
							79	9									
05	0	W	5086	-0-	5086	36844	173	1	4912	3	Y	1	56	1			11
							1	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	3	Y	5					5
							6	9									
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	30	1	870	3	Y	2					7
							2	9									
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	52	1	2143	3	Y	1	55	1			24
							1	9									
01	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	50	1	2133	3	Y	12	4	1			32
							13	9									
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	44	1	1890	3	Y	14					46
							15	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2187	3	Y	23	69	1			-0-
							25	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	27	4	1			23
							30	9									
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2054	3	Y	17					40
							19	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	40	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	46	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	37	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	36	1	1513	3	Y	-0-					2
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					2
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					2
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					2
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	58	1	2423	3	Y	-0-					13
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					13
02	2352	N	2159	-0-	-193	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					13
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					13
04	2340	N	1788	-0-	-552	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					13
05	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	51	1	2137	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	5	1	204	3	Y	7					7
							8	9									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	18	1	732	3	N	7					105
							8	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	N	12					117
							13	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	7					124
							8	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	16	1	703	3	N	1	86	1			39
							1	9									
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	12	1	492	3	N	-0-					39
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	11	1	475	3	N	9					48
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1091	3	Y	1					137
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	22	1 9	931	3	Y	20					157
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	23	1 9	1005	3	Y	1					158
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	2 9	1049	3	Y	2					160
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	6 9	1038	3	Y	5					165
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	23	1	964	3	Y	-0-					165

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*01	2945	X	725	-0-	-2220	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
*02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	180	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	186	1	7993	3	N	-0-					-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	169	1	7260	3	N	-0-					-0-
*05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	165	1	7002	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1736	3	N	10					157
01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	22	1 9	942	3	N	29					186
02	1652	N	701	-0-	-951	-0-	16	1 9	684	3	N	1	128	1			59
03	1798	N	730	-0-	-1068	-0-	16	1 9	690	3	N	22					81
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1101	3	N	26					107
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1 9	1026	3	N	1					108

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1 9	2500	3	Y	24					71
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1 9	2447	3	Y	28					99
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1 9	2158	3	Y	19					118
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1 9	2363	3	Y	25					143
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1 9	2294	3	Y	19					162
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	55	1 9	2346	3	Y	25	183	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	3	Y	245	284	1			5
							270	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	28					33
							31	9									
02	2324	N	2206	-0-	-118	-0-	50	1	2130	3	Y	24					57
							26	9									
03	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	50	1	2133	3	Y	40	97	1			-0-
							44	9									
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	53	1	2295	3	Y	38	6	1			32
							42	9									
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	54	1	2330	3	Y	30					62
							33	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					12
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					12
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	Y	23					35
							25	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					35
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	31	1	1332	3	Y	36					71
							40	9									
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	35	1	1465	3	Y	9					80
							10	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

12	1178	N	470	-0-	-708	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	924	N	7	-0-	-917	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

12	2883	N	1842	-0-	-1041	-0-	43	1	1796	3	N	3					37
							3	9									
01	2759	N	2368	-0-	-391	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					37
02	2800	N	5383	-0-	2583	2583	122	1	5192	3	N	63	92	1			8
							69	9									
03	3100	N	5867	-0-	2767	5350	133	1	5724	3	N	9					17
							10	9									
04	3000	N	5030	-0-	2030	7380	114	1	4894	3	N	20					37
							22	9									
*05	11955	X	4575	-0-	-7380	-0-	105	1	4467	3	N	3					40
							3	9									

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	44					64
							48	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	3	Y	45					109
							50	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	51	118	1			42
							56	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	2					44
							2	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	19					63
							21	9									
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	8					71
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	167	1	4085	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	155	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3547	-0-	-345	-0-	133	1	3414	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	99	1	3640	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	97	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	150	1	3655	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	49	1	2063	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	41	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	48	1	2006	3	N	25					25
							28	9									
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					25
04	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					25
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	46	1	1953	3	N	2					27
							2	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	38	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	36	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	31	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	28	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	29	1	1083	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					54
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					54
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					54
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	3	Y	-0-					54
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	22	1	938	3	Y	-0-					54
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	13099	-0-	-1688	-0-	515	1	12584	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12891	-0-	-1586	-0-	495	1	12396	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	429	1	11023	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	479	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11601	-0-	-1449	-0-	463	1	11138	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	467	1	11365	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	177	1	7378	3	N	-0-					12
01	8277	X	7258	-0-	-1019	-0-	168	1	7090	3	N	-0-					12
02	7056	X	6355	-0-	-701	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					12
03	7688	X	6965	-0-	-723	-0-	157	1	6761	3	N	43					55
							47	9									
04	7440	X	6833	-0-	-607	-0-	156	1	6677	3	N	-0-					55
05	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	173	1	7358	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	16958	-0-	-495	-0-	667	1	16291	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	16360	-0-	-1093	-0-	628	1	15732	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14917	-0-	-819	-0-	559	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	16079	-0-	-878	-0-	637	1	15442	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15644	-0-	-766	-0-	625	1	15019	2	N	-0-					-0-
*05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	704	1	17120	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

12	2635	N	2061	-0-	-574	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	48	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1619	-0-	-229	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	43	1	1841	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4882	-0-	1782	1782	112	1	4770	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	105	1	4360	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	89	1	3771	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	92	1	3936	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3361	-0-	-1041	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2209	-0-	-31	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	3	Y	23					23
							25	9									
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	74	1	2130	3	Y	2					25
							2	9									
05	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					25

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

12	T. A.		1158	-0-	1158	1158	28	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		655	-0-	655	1813	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	819	-0-	-1813	-0-	257	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	825	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	254	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	21	1	871	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	35	1	1476	3	N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	31	1	1333	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	34	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					5
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	14	1	588	3	Y	-0-					5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	-0-					5
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	1					6
							1	9									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	15	1	643	3	Y	1					7
							1	9									

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	46	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	48	1	1783	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9067	-0-	-140	-0-	213	1	8854	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	9187	-0-	-20	-0-	213	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8009	-0-	-307	-0-	184	1	7825	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8980	-0-	-165	-0-	205	1	8775	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	197	1	8426	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8799	-0-	-377	-0-	203	1	8596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	1555	-0-	-4552	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	179	-0-	-5928	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	1012	-0-	-4364	-0-	23	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	1414	-0-	-4011	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	1423	-0-	-3377	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

12	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	154	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4034	-0-	-1484	-0-	155	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4024	-0-	-848	-0-	151	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	176	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	186	1	4483	2	N	-0-					-0-
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	211	1	5119	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					23
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					23
02	1512	N	1167	-0-	-345	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					23
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					23
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-					23
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	29	1	1217	3	N	1					24
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	34	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	3	N	3					3
							3	9									
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-					3
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	37	1	1045	3	N	-0-					3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	166	1	6915	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	163	1	6892	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6356	-0-	-420	-0-	145	1	6211	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	161	1	6905	3	Y	8					8
							9	9									
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	153	1	6565	3	Y	-0-					8
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	155	1	6635	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	34	1	1404	3	Y	-0-					20
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	33	1	1383	3	Y	1					21
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					21
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					21
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					21
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					21

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	41	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	42	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		132	-0-	132	132	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	142	10	3			Y	-0-					-0-
02	233	X	91	-0-	-142	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	55	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	62	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	60	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	58	1	2132	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	81	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	127	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	108	1	2538	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	72	1	2768	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	56	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	56	1	2693	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	11898	-0-	-1215	-0-	276	1	11561	3	Y	55	190	1			90
							61	9									
01	13051	X	11751	-0-	-1300	-0-	270	1	11396	3	Y	77					167
							85	9									
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259	1	11058	3	Y	66	174	1			59
							73	9									
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271	1	11641	3	Y	47					106
							52	9									
04	11520	X	10781	-0-	-739	-0-	244	1	10462	3	Y	68					174
							75	9									
05	12617	X	10899	-0-	-1718	-0-	248	1	10590	3	Y	55	180	1			49
							61	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

12	T. A.		5112	-0-	5112	5112	120	1	4992	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5081	-0-	5081	10193	118	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4624	-0-	4624	14817	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
03	20010	X	5193	-0-	-14817	-0-	118	1	5075	3	Y	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	113	1	4839	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	109	1	4630	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	65	1	2704	3	Y	36	187	1			17
							40	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76	1	3221	3	Y	79	4	1			92
							87	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	Y	51					143
							56	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85	1	3654	3	Y	52	185	1			10
							57	9									
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	94	1	4040	3	Y	64					74
							70	9									
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	50					124
							55	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	35	1	1431	3	N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	28	1	1200	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	58	1	2166	2	N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	46	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	53	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	49	1	1828	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	121	1	4497	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4619	-0-	-341	-0-	118	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4226	-0-	-170	-0-	106	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	123	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	116	1	4291	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	74	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	64	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	50	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	49	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	46	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	39	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	67	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	68	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	67	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	64	1	2328	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	62	1	2282	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	3	N	67					204
							74	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2545	3	N	12	134	1			82
							13	9									
02	2744	N	2395	-0-	-349	-0-	79	1	2232	3	N	76					158
							84	9									
03	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	86	1	2442	3	N	46	134	1			70
							51	9									
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	83	1	2365	3	N	36					106
							40	9									
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	89	1	2532	3	N	91					197
							100	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	104	1	4339	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	100	1	4209	3	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	88	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	95	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	90	1	3856	3	N	-0-					-0-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3805	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	56	1	2091	2	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	53	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	71	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	51	1	1891	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	33	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	49	1	1388	3	Y	12					12
							13	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					12
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					12

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	3					3
							3	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					3
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					3

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1177	-0-	-590	-0-	27	1	1130	3	N	18					20
							20	9									
01	3100	N	4272	-0-	1172	1172	97	1	4118	3	N	52	72	1			-0-
							57	9									
02	2800	N	7428	-0-	4628	5800	170	1	7230	3	N	25					25
							28	9									
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4581	43	1	1830	3	N	7					32
							8	9									
04	7761	X	3180	-0-	-4581	-0-	72	1	3097	3	N	10					42
							11	9									
*05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	104	1	4421	3	N	15					57
							17	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	N	5					5
							6	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	99	1	4116	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	96	1	4049	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3593	-0-	-383	-0-	122	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	135	1	3860	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	127	1	3644	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	90	1	3837	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	53	1	2185	3	N	-0-					75
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	46	1	1906	3	N	-0-					75
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					75
03	2232	N	1535	-0-	-697	-0-	35	1	1498	3	N	2					77
							2	9									
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	39	1	1688	3	N	-0-					77
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	2					79
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	61	1	2547	3	Y	-0-					11
01	3255	X	594	-0-	-2661	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					11
02	3276	X	1163	-0-	-2113	-0-	27	1	1134	3	Y	2					13
							2	9									
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	65	1	2754	3	Y	-0-					13
04	3510	X	205	-0-	-3305	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					13
05	2604	X	213	-0-	-2391	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					13

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	Y	-0-					25
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	16	1	693	3	Y	1					26
							1	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	13	1	521	3	Y	1					27
							1	9									
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					27
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					27
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					27

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6746	-0-	-43	-0-	158	1	6588	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	155	1	6522	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6048	-0-	-84	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	149	1	6411	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6332	-0-	-238	-0-	145	1	6187	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	148	1	6290	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	223	1	9332	3	Y	-0-					2
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	218	1	9179	3	Y	-0-					2
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	182	1	7762	3	Y	-0-					2
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	207	1	8869	3	Y	-0-					2
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	210	1	8977	3	Y	-0-					2
05	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	151	1	6411	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	203	1	8445	3	Y	-0-					31
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	204	1	8591	3	Y	1					32
							1	9									
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	3					35
							3	9									
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	177	1	7589	3	Y	-0-					35
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	179	1	7644	3	Y	-0-					35
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	172	1	7299	3	Y	-0-					35

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	73	1	3052	3	Y	14	70	1			67
							15	9									
01	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	70	1	2989	3	Y	31					98
							34	9									
02	2884	X	2751	-0-	-133	-0-	63	1	2667	3	Y	19					117
							21	9									
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	69	1	2969	3	Y	18	85	1			50
							20	9									
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	68	1	2921	3	Y	25					75
							28	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3004	3	Y	29					104
							32	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2223	-0-	-877	4959	52	1	2152	3	Y	17					211
							19	9									
01	3100	N	2834	-0-	-266	4693	65	1	2748	3	Y	19	182	1			48
							21	9									
02	2800	N	1787	-0-	-1013	3680	41	1	1732	3	Y	13					61
							14	9									
03	3100	N	1995	-0-	-1105	2575	45	1	1933	3	Y	15					76
							17	9									
04	3000	N	1946	-0-	-1054	1521	44	1	1890	3	Y	11					87
							12	9									
*05	3100	N	1974	-0-	-1126	395	45	1	1919	3	Y	9					96
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	91	1	3813	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	110	1	4648	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	144	1	6060	3	N	66					184
							73	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	136	1	5732	3	N	60	186	1			58
							66	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4753	3	N	61					119
							67	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	131	1	5618	3	N	45					164
							50	9									
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	109	1	4679	3	N	43					207
							47	9									
*05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	44	188	1			63
							48	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

12	6386	X	5813	-0-	-573	-0-	135	1	5633	3	Y	41					167
							45	9									
01	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	135	1	5690	3	Y	35					202
							39	9									
02	5684	X	5294	-0-	-390	-0-	121	1	5145	3	Y	25	178	1			49
							28	9									
03	6045	X	5618	-0-	-427	-0-	127	1	5451	3	Y	36					85
							40	9									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	115	1	4922	3	Y	28					113
							31	9									
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	116	1	4974	3	Y	25					138
							28	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	212	1	8859	3	N	70					204
							77	9									
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	209	1	8811	3	N	55	191	1			68
							61	9									
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	195	1	8308	3	N	55					123
							61	9									
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	210	1	8998	3	N	38					161
							42	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	193	1	8266	3	N	28	161	1			28
							31	9									
*05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	196	1	8360	3	N	49					77
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	3	N	10					30
							11	9									
*12	1395	N	896	-0-	-499	-0-	21	1	875	3	N	-0-					30
*01	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					30
*02	1204	N	5	-0-	-1199	-0-	5	3			N	-0-					30
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	N	-0-					30
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	N	3					33
							3	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	78	1	3263	3	Y	-0-					20
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					20
02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	101	1	2870	3	Y	20					40
							22	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	104	1	2990	3	Y	14					54
							15	9									
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	109	1	3143	3	Y	10					64
							11	9									
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	111	1	3139	3	Y	-0-					64

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

12	T. A.		6582	-0-	6582	6582	153	1	6399	3	N	27					71
							30	9									
01	T. A.		6406	-0-	6406	12988	148	1	6228	3	N	27					98
							30	9									
02	18817	X	5829	-0-	-12988	-0-	134	1	5684	3	N	10					108
							11	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	141	1	6049	3	N	2					110
							2	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	137	1	5858	3	Y	30	140	1			-0-
							33	9									
05	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	140	1	5966	3	Y	21	4	1			17
							23	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					8
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					8
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					8
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					8
*02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	3			N	-0-					8
*03	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	N	-0-					8
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					8
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	60	1	1689	3	Y	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	54	1	1545	3	Y	9			9
							10	9							
05	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-			9

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	49	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	78	1	1713	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	66	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	44	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	34	1	1592	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	33	1	1619	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			17
01	1054	X	72	-0-	-982	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	0	W	737	-0-	737	737	17	1	720	3	Y	-0-			-0-
03	0	W	1329	-0-	1329	2066	30	1	1285	3	Y	13			13
							14	9							
04	1300	N	1330	-0-	30	2096	30	1	1300	3	Y	-0-			13
*05	3100	N	1395	-0-	-1705	391	32	1	1363	3	Y	-0-			13

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

12	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	818	1	34097	3	N	-0-			-0-
01	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	938	1	39495	3	N	-0-			-0-
02	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	769	1	32725	3	N	-0-			-0-
03	35754	X	35754	-0-	-0-	-0-	816	1	34938	3	N	-0-			-0-
04	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	776	1	33217	3	N	-0-			-0-
*05	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	741	1	31495	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

12	T. A.		125	-0-	125	125	2	1	123	3	Y	-0-			8
01	T. A.		204	-0-	204	329	5	1	199	3	Y	-0-			8
02	T. A.		193	-0-	193	522	5	1	188	3	Y	-0-			8
03	715	X	193	-0-	-522	-0-	5	1	188	3	Y	-0-			8
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-			8
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	892	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	671	-0-	-786	-0-	15	1	656	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	77	1	3199	3	N	-0-					35
01	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	76	1	3228	3	N	3					38
							3	9									
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	74	1	3152	3	N	8					46
							9	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	88	1	3786	3	N	-0-					46
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	81	1	3495	3	N	10					56
							11	9									
05	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	82	1	3487	3	N	-0-					56

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	71	-0-	-4548	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	52	-0-	-3840	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	665	-0-	-2590	-0-	15	1	650	3	N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	20	1	851	3	N	-0-					-0-
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	36	1	1492	3	Y	-0-					8
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					8
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	29	1	1255	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					8
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					8
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	30	1	1262	3	Y	12					20
							13	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5905	-0-	-357	-0-	155	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	148	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4995	-0-	-633	-0-	125	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5286	-0-	-790	-0-	140	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	134	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	139	1	5146	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					34
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	N	-0-					34
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					34
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					34
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	3	N	-0-					34
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	79	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	80	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	80	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2606	-0-	-424	-0-	69	1	2537	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	70	1	2596	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

12	10230	X	9656	-0-	-574	-0-	380	1	9276	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	356	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	323	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9177	-0-	-774	-0-	364	1	8813	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8980	-0-	-500	-0-	359	1	8621	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	351	1	8542	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

12	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	345	1	8422	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8314	-0-	-1420	-0-	319	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	285	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	328	1	7939	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8055	-0-	-615	-0-	322	1	7733	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8117	-0-	-656	-0-	321	1	7796	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	275	-0-	-425	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	217	-0-	-744	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	214	-0-	-806	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	72	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	70	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	61	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	71	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	71	1	2591	2	N	-0-					-0-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

12	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	48	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	38	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	42	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	43	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

12	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	174	1	7241	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	5477	-0-	-2459	-0-	127	1	5350	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6723	-0-	-333	-0-	155	1	6568	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6948	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6617	-0-	-553	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	155	1	6622	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	128	1	5350	3	Y	-0-					3
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	Y	-0-					3
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	112	1	4747	3	Y	-0-					3
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	116	1	4934	3	Y	-0-					3
04	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	107	1	4560	3	Y	-0-					3
05	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	118	1	5014	3	Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	170	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	182	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	150	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	153	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	164	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	175	1	2681	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	485	1	7445	2	N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	496	1	7269	2	N	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	405	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	422	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	-0-					-0-
*05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	485	1	7424	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	126	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	157	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1661	-0-	-131	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	85	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1286	-0-	-1204	-0-	76	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	107	1	1647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

12	3100	N	3106	-0-	6	6	190	1	2916	2	N	-0-					-0-
01	3026	N	3020	-0-	-6	-0-	193	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	149	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	150	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	135	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	140	1	2150	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

12	868	N	358	-0-	-510	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					2
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

12	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	143	1	2193	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	139	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	2	N	-0-					-0-
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

12	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	271	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	280	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3521	-0-	-539	-0-	203	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	231	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	216	1	3460	2	N	-0-					-0-
*05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	363	1	5565	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 7278

12	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	188	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	185	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	167	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	164	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	166	1	2649	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	186	1	2857	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

12	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	492	1	7543	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	494	1	7237	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6996	-0-	-648	-0-	403	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6959	-0-	-1504	-0-	388	1	6571	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	425	1	6799	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7269	-0-	-760	-0-	445	1	6824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	816	-0-	-703	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	56	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	44	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	45	1	1317	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	151	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	157	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1623	-0-	-645	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1414	-0-	-1035	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2058	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	20	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	363	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	381	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4817	-0-	-839	-0-	277	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4394	-0-	-1868	-0-	245	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3553	-0-	-2507	-0-	209	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3027	-0-	-2956	-0-	185	1	2842	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	104	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	99	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	98	1	3563	2	N	-0-					-0-
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	142	1	3454	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	49	1	2047	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1773	-0-	-1110	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	259	-0-	-516	-0-	5	1	212	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	32	1	1346	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	32	1	1340	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	29	1	1215	3	Y	-0-					3
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	Y	9					12
							10	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	3					15
							3	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	Y	-0-					15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	125	1	5196	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4865	-0-	-901	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4347	-0-	-721	-0-	100	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	120	1	5136	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	113	1	4832	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	115	1	4915	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	153	1	6525	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	153	1	6477	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	121	1	5097	3	Y	29					78
							32	9									
01	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	115	1	4871	3	Y	7					85
							8	9									
02	4844	X	4611	-0-	-233	-0-	105	1	4477	3	Y	26					111
							29	9									
03	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	102	1	4372	3	Y	17					128
							19	9									
04	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	107	1	4599	3	Y	15					143
							17	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	108	1	4637	3	Y	6					149
							7	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2323	-0-	-777	9349	54	1	2259	3	Y	9					106
							10	9									
01	3100	N	1959	-0-	-1141	8208	45	1	1907	3	Y	6					112
							7	9									
02	2800	N	2213	-0-	-587	7621	50	1	2151	3	Y	11					123
							12	9									
03	3100	N	1918	-0-	-1182	6439	44	1	1873	3	Y	1					124
							1	9									
04	3000	N	1731	-0-	-1269	5170	39	1	1692	3	Y	-0-					124
*05	3100	N	2014	-0-	-1086	4084	46	1	1956	3	Y	11					135
							12	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	68	1	2519	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2243	-0-	-857	-0-	57	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2337	-0-	-407	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	137	1	5019	2	N	-0-					-0-
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	143	1	5285	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10846	-0-	-686	-0-	284	1	10562	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10781	-0-	-751	-0-	276	1	10505	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9533	-0-	-743	-0-	238	1	9295	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	270	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9832	-0-	-878	-0-	262	1	9570	2	N	-0-					-0-
*05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	297	1	10970	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	67	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	58	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	51	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	58	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	179	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	174	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	161	1	2585	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

12	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	806	1	12361	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	12262	-0-	-1967	-0-	783	1	11479	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	10800	-0-	-2052	-0-	622	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	11242	-0-	-2336	-0-	627	1	10615	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	11344	-0-	-1796	-0-	667	1	10677	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11730	-0-	-1445	-0-	719	1	11011	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

12	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	180	1	2757	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	187	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2602	-0-	-478	-0-	150	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	157	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	148	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

12	1519	N	672	-0-	-847	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	21	1	341	2	N	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	29	1	495	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

12	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	134	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	1305	-0-	-1516	-0-	83	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1601	-0-	-947	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	115	1	1760	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

12	4495	X	2762	-0-	-1733	-0-	169	1	2593	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2242	-0-	-2470	-0-	143	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4242	-0-	-14	-0-	244	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	303	1	5120	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	267	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	246	1	3772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	338	1	5187	2	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	412	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	307	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	345	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	2	N	-0-					-0-
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	358	1	5481	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	24	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	24	1	1043	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	308	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	293	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4246	-0-	-710	-0-	244	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	265	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	272	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	280	1	4289	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	847	-0-	-455	-0-	52	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	723	-0-	-610	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	414	-0-	-762	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	390	1	5983	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6546	-0-	-150	-0-	418	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5831	-0-	-77	-0-	336	1	5495	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	351	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	353	1	5652	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5960	-0-	-581	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12006	-0-	-1479	-0-	734	1	11272	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11521	-0-	-1964	-0-	736	1	10785	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10300	-0-	-1600	-0-	593	1	9707	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11122	-0-	-1557	-0-	620	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10640	-0-	-1510	-0-	626	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10655	-0-	-1342	-0-	653	1	10002	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8387	-0-	-2494	-0-	330	1	8057	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	331	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8241	-0-	-1447	-0-	309	1	7932	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8820	-0-	-914	-0-	233	1	8587	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7949	-0-	-1201	-0-	212	1	7737	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7285	-0-	-1829	-0-	192	1	7093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	112	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	101	1	2525	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	92	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	2	N	-0-					-0-
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	205	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	209	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5251	-0-	-97	-0-	197	1	5054	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	219	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5406	-0-	-294	-0-	216	1	5190	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	216	1	5257	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7296	-0-	-733	-0-	191	1	7105	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	174	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6037	-0-	-795	-0-	151	1	5886	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	175	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	175	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6433	-0-	-852	-0-	169	1	6264	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	16838	-0-	-708	-0-	662	1	16176	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16627	-0-	-919	-0-	638	1	15989	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14693	-0-	-1155	-0-	551	1	14142	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15852	-0-	-1694	-0-	419	1	15433	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15221	-0-	-1759	-0-	405	1	14816	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	408	1	15075	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	3			N	-0-					44
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					44
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	10818	-0-	-2884	-0-	284	1	10534	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	11002	-0-	-1026	-0-	282	1	10720	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9410	-0-	-1454	-0-	235	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9689	-0-	-1781	-0-	256	1	9433	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9241	-0-	-1649	-0-	246	1	8995	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	269	1	9935	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	394	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	455	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	371	1	2052	2	N	-0-			-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	463	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2070	2	N	-0-			-0-
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	485	1	2210	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	96	1	3553	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	86	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2985	-0-	-935	-0-	75	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	90	1	3332	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	93	1	3382	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	91	1	3381	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	73	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	65	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	55	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	63	1	2316	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	63	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	63	1	2326	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13190	-0-	-729	-0-	519	1	12671	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	13366	-0-	-553	-0-	513	1	12853	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	10981	-0-	-1283	-0-	412	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12849	-0-	-481	-0-	509	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	11273	-0-	-1657	-0-	450	1	10823	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	476	1	11576	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-			-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1722	3	Y	-0-			-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	41	1	1758	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	55	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

12	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	95	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	83	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	98	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	94	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

12	1488	N	627	-0-	-861	-0-	14	1	613	3	N	-0-					75
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	3			N	-0-					75
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	2	1	97	3	N	-0-					75
03	620	N	83	-0-	-537	-0-	2	1	80	3	N	1					42
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					42
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	N	-0-					42

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					3
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					3
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					3
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					3
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
05	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

12	806	N	790	-0-	-16	-0-	18	1	772	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	18	1	758	3	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	3					3
							3	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	2					5
							2	9									

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	26	1	1091	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	28	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	7158	-0-	4058	4058	167	1	6991	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5609	-0-	2609	6667	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5198	-0-	2098	8765	119	1	5079	3	Y	-0-					-0-
*11	13416	X	4651	-0-	-8765	-0-	106	1	4545	3	Y	-0-					-0-
*12	7161	X	4443	-0-	-2718	-0-	104	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*01	7161	X	4166	-0-	-2995	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	3248	-0-	-1988	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4019	-0-	-1189	-0-	91	1	3928	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	83	1	3525	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	60	1	2511	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	47	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	60	1	2535	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	125	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	112	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	98	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	118	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4359	-0-	-1041	-0-	116	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	121	1	4456	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	54	1	2241	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	53	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2013	-0-	-31	-0-	46	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	51	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	61	1	2569	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	54	1	2288	3	Y	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	60	1	2576	3	Y	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	59	1	2494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	152	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	156	1	5945	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	148	1	5789	2	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	167	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	170	1	6229	2	N	-0-					-0-
*05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	167	1	6184	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	177	1	6581	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	145	1	5500	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4481	-0-	-1679	-0-	112	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4100	-0-	-2658	-0-	108	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	108	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3602	-0-	-3156	-0-	95	1	3507	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	60	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2001	-0-	-183	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	60	1	2203	2	N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2153	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	Y	3					25
							3	9									
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	50	1	2134	3	Y	13					38
							14	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	67	76	1			29
							74	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	3					32
							3	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	49	1	2082	3	Y	5					37
							6	9									
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2139	3	Y	4					41
							4	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2127	3	Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	54	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	49	1	2098	3	Y	27					27
							30	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	3	Y	12					39
							13	9									

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	82	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	76	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2927	-0-	-125	-0-	73	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	80	1	2960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	50	1	2086	3	N	31					91
							34	9									
01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	47	1	1992	3	N	36					127
							40	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	40	1	1689	3	N	19	64	1			82
							21	9									
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1891	3	N	31	78	1			35
							34	9									
04	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	42	1	1778	3	N	15					50
							17	9									
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	38	1	1643	3	N	4					54
							4	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	622	1	65	2	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	624	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	566	1	664	2	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	595	1	542	2	N	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	673	1	6	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

12	10664	X	10057	-0-	-607	-0-	264	1	9793	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9875	-0-	-789	-0-	253	1	9622	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8957	-0-	-675	-0-	224	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	258	1	9487	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	249	1	9117	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	253	1	9341	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	283	1	4349	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	224	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	123	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	105	1	1606	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	506	1	558	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	449	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	534	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	523	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	562	1	1339	2	N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	565	1	859	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	92	1	3849	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	89	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	91	1	3929	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	85	1	3646	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	89	1	3751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	47	1	1954	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	43	1	1845	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	39	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	43	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1947	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8222	-0-	-551	-0-	192	1	8030	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	7581	-0-	-1192	-0-	176	1	7405	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	6963	-0-	-905	-0-	160	1	6803	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	176	1	7556	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	7131	-0-	-1089	-0-	162	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7070	-0-	-1145	-0-	162	1	6908	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	134	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	128	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2903	-0-	-345	-0-	109	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	81	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	121	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	123	1	2984	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	148	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	142	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	123	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	144	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	142	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	177	1	7379	3	Y	-0-					-0-
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7337	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	151	1	6403	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	168	1	7179	3	Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	161	1	6914	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	165	1	6992	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	46	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	42	1	1785	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	40	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	44	1	1869	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	16448	-0-	-9809	-0-	385	1	16063	3	Y	-0-			-0-
01	26257	X	15414	-0-	-10843	-0-	358	1	15056	3	Y	-0-			-0-
02	20524	X	13110	-0-	-7414	-0-	301	1	12809	3	Y	-0-			-0-
03	19530	X	14057	-0-	-5473	-0-	321	1	13736	3	Y	-0-			-0-
04	17040	X	13555	-0-	-3485	-0-	310	1	13245	3	Y	-0-			-0-
05	16461	X	13134	-0-	-3327	-0-	302	1	12832	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

12	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	133	1	5555	3	Y	-0-			-0-
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	128	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5026	-0-	-266	-0-	115	1	4911	3	Y	-0-			-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	134	1	5740	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5494	-0-	-116	-0-	125	1	5369	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	123	1	5262	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

12	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-			-0-
01	4061	X	3402	-0-	-659	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3076	-0-	-536	-0-	71	1	3005	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	72	1	3086	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	67	1	2867	3	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	68	1	2904	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

12	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	120	1	2924	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	112	1	2802	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2685	-0-	-171	-0-	101	1	2584	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	118	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-			-0-
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	126	1	3069	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	350	1	14591	3	N	-0-			91
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	265	1	11159	3	N	-0-			91
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	191	1	8124	3	N	-0-			91
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	178	1	7646	3	N	-0-			91
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	150	1	6435	3	N	-0-			91
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	18	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	20	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	3	Y	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	106	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	96	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3289	-0-	-575	-0-	82	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	96	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	94	1	3465	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	77	1	3204	3	Y	-0-					13
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	74	1	3120	3	Y	-0-					13
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					13
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	74	1	3165	3	Y	-0-					13
04	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	73	1	3083	3	Y	4					17
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	66	1	2745	3	Y	-0-					25
01	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	60	1	2538	3	Y	-0-					25
02	2744	X	2232	-0-	-512	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					25
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					25
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	55	1	2338	3	Y	-0-					25
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	56	1	2403	3	Y	-0-					25

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	8	1	347	3	N	-0-					20
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	9	1	373	3	N	-0-					20
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	14	1	602	3	N	-0-					20
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					20
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-					20
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	14	1	603	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	109	1	4541	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	101	1	4247	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	93	1	3964	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	93	1	3953	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2893	-0-	-19	-0-	66	1	2827	3	Y	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	74	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	68	1	2907	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	42	1	1732	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	196	1	8175	3	Y	-0-					43
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	179	1	7546	3	Y	-0-					43
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	6					49
							7	9									
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	178	1	7643	3	Y	14					63
							15	9									
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	165	1	7063	3	Y	6					69
							7	9									
*05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	167	1	7122	3	Y	-0-					69

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	260	1	9666	2	N	-0-					-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	250	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	215	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	246	1	9003	2	N	-0-					-0-
*05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	243	1	8972	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2135	3	N	-0-					79
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1900	3	N	1					80
							1	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	3					83
							3	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	-0-					83
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	3	N	-0-					83
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	50	1	2084	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1752	-0-	-628	-0-	41	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	49	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	746	1	3067	3	Y	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	724	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	649	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	728	1	2771	3	Y	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	690	1	2702	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	711	1	2386	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	22	1	935	3	N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	20	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8170	-0-	-510	-0-	191	1	7979	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8137	-0-	-512	-0-	189	1	7948	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7308	-0-	-420	-0-	168	1	7140	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	188	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7804	-0-	-236	-0-	179	1	7625	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7919	-0-	-265	-0-	182	1	7737	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2445	3	N	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	150	1	6347	3	Y	-0-					-0-
*08	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	760	1	31889	3	Y	-0-					-0-
*09	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	550	1	23117	3	Y	-0-					-0-
*10	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	477	1	20231	3	Y	-0-					-0-
*11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	404	1	17369	3	Y	-0-					-0-
*12	26722	X	16854	-0-	-9868	-0-	395	1	16459	3	Y	-0-					-0-
*01	26722	X	15862	-0-	-10860	-0-	368	1	15494	3	Y	-0-					-0-
*02	22092	X	13662	-0-	-8430	-0-	314	1	13348	3	Y	-0-					-0-
03	20708	X	14085	-0-	-6623	-0-	322	1	13763	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	12956	-0-	-4804	-0-	296	1	12660	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	13070	-0-	-3794	-0-	300	1	12770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	N	-0-					78
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					78
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	3	1	129	3	Y	-0-	61	1			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			17
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

12	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	191	1	7956	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	182	1	7640	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6959	-0-	-881	-0-	160	1	6799	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	175	1	7469	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	166	1	7089	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7332	-0-	-821	-0-	168	1	7164	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	N	-0-					98
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	28	1	1206	3	N	-0-					98
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	26	1	1093	3	N	2					100
							2	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					100
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					100
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					100

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

12	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	127	1	5316	3	N	2					99
							2	9									
01	6045	X	5011	-0-	-1034	-0-	116	1	4895	3	N	-0-					99
02	5068	X	4923	-0-	-145	-0-	113	1	4801	3	N	8					107
							9	9									
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					107
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	120	1	5118	3	N	-0-					107
05	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	119	1	5054	3	N	5					112
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	18	1	782	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	121	1	5048	3	Y	-0-					17
01	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	122	1	5129	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
02	5488	X	4875	-0-	-613	-0-	112	1	4763	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	117	1	5022	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4713	-0-	-717	-0-	107	1	4606	3	Y	-0-					17
05	5394	X	4710	-0-	-684	-0-	108	1	4602	3	Y	-0-					17

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	3	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	30	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	29	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	42	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	82	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	83	1	3486	3	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3188	3	N	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	78	1	3312	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	47	1	1978	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	45	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	N	-0-					-0-
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	41	1	1714	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	35	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2231	2	Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	20					20
							22	9									
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	77	1	1939	2	Y	-0-					20
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					20
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	2	Y	-0-					20

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6706	-0-	-486	-0-	240	1	6466	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	257	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6098	-0-	-174	-0-	238	1	5860	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6411	-0-	-440	-0-	246	1	6165	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	197	1	5968	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6524	-0-	-234	-0-	217	1	6307	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	23	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5279	-0-	5279	5279	822	1	4457	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3907	-0-	3907	9186	647	1	3258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	13491	X	4305	-0-	-9186	-0-	638	1	3667	3	Y	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	729	1	4116	3	Y	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	710	1	3409	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	652	1	2741	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	136	1	5647	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	133	1	5602	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	117	1	5015	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	133	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5592	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	130	1	5517	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1080	3	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	6					6
							7	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	1					7
							1	9									

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	40	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	40	1	1658	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	33	1	1389	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	147	1	6119	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	135	1	5662	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	116	1	4928	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	111	1	4713	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	89	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	79	1	3385	3	Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	88	1	3785	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	428	-0-	-657	-0-	50	1	378	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	386	-0-	-699	-0-	82	1	304	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	212	1	3159	2	N	-0-					-0-
*05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	458	-0-	-596	-0-	54	1	404	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	236	-0-	-818	-0-	50	1	186	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	306	1	4569	2	N	-0-					-0-
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	327	1	3644	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7763	-0-	-1134	-0-	182	1	7581	3	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7467	-0-	-1151	-0-	174	1	7293	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6561	-0-	-1223	-0-	151	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7506	-0-	-1112	-0-	171	1	7335	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	157	1	6706	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	162	1	6872	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	34	1	1403	3	N	3					31
							3	9									
01	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	34	1	1414	3	N	2					33
							2	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	29	1	1260	3	N	6					39
							7	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	N	14					53
							15	9									
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	23	1	973	3	N	-0-					53
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	4					57
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	732	1	3573	3	N	-0-					95
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	776	1	3399	3	N	-0-					95
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	637	1	3088	3	N	-0-					95
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	791	1	4151	3	N	-0-					95
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	752	1	2639	3	N	17					112
							19	9									
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2325	3	N	85					197
							94	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	558	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8875	-0-	-363	-0-	567	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	452	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	473	1	8001	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7944	-0-	-1056	-0-	467	1	7477	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7810	-0-	-1304	-0-	478	1	7332	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	115	1	4798	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	89	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90	1	3839	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3618	-0-	-1122	-0-	82	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3948	-0-	-950	-0-	91	1	3857	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	391	1	9554	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	374	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8633	-0-	-1391	-0-	324	1	8309	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9304	-0-	-1236	-0-	246	1	9058	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9113	-0-	-937	-0-	243	1	8870	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	243	1	8982	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	104	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	82	1	2000	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6949	-0-	-1328	-0-	163	1	6786	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7086	-0-	-1191	-0-	164	1	6922	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6128	-0-	-928	-0-	141	1	5987	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	153	1	6530	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6195	-0-	-855	-0-	142	1	6053	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	145	1	6150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	136	1	5650	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	123	1	5193	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5225	-0-	-263	-0-	120	1	5105	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5396	-0-	-304	-0-	123	1	5273	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5731	-0-	-66	-0-	131	1	5600	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	84	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	80	1	3059	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2802	-0-	-166	-0-	70	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	80	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	78	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	76	1	2804	2	N	1					1
							1	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2173	-0-	2173	2173	51	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2636	-0-	2636	4809	61	1	2575	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2211	-0-	2211	7020	51	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	8694	X	1674	-0-	-7020	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	289	1	2092	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	49	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	72	1	2991	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	64	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2186	-0-	-306	-0-	50	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	54	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	55	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	61	1	2604	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7796	-0-	-915	-0-	183	1	7613	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	174	1	7302	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4357	-0-	-2867	-0-	100	1	4257	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	2234	-0-	-5609	-0-	51	1	2183	3	Y	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	405	1	17371	3	Y	-0-					-0-
*05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	496	1	21119	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	185	1	7700	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	171	1	7195	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	7091	-0-	-301	-0-	163	1	6928	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	181	1	7735	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	172	1	7347	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7598	-0-	-276	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	90	1	3749	3	Y	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	91	1	3847	3	Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	89	1	3814	3	Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	87	1	3718	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	148	1	6152	3	Y	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	138	1	5878	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	128	1	5454	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	341	1	4969	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	260	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	247	1	9388	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8588	-0-	-736	-0-	215	1	8373	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9405	-0-	-639	-0-	249	1	9156	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8984	-0-	-616	-0-	239	1	8745	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9104	-0-	-816	-0-	240	1	8864	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	203	1	8456	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	200	1	8429	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	7861	-0-	-287	-0-	180	1	7681	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	197	1	8448	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	189	1	8081	3	Y	-0-					-0-
05	8711	X	8395	-0-	-316	-0-	193	1	8202	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	274	1	6701	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6866	-0-	-388	-0-	264	1	6602	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6158	-0-	-310	-0-	231	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6725	-0-	-312	-0-	267	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	257	1	6166	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	254	1	6173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	104	1	4353	3	N	5					94
							6	9									
01	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	106	1	4465	3	N	7					101
							8	9									
02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	94	1	3999	3	N	10					111
							11	9									
03	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	103	1	4421	3	N	11					122
							12	9									
04	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	96	1	4118	3	N	-0-					122
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	101	1	4297	3	N	-0-					122

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	85	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	72	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	83	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	82	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	81	1	1978	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10320	-0-	-623	-0-	406	1	9914	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	390	1	9764	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9025	-0-	-719	-0-	338	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9632	-0-	-908	-0-	382	1	9250	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	370	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	371	1	9019	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7727	-0-	-767	-0-	304	1	7423	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	294	1	7368	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6687	-0-	-985	-0-	251	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	279	1	6765	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	271	1	6524	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6711	-0-	-1008	-0-	265	1	6446	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8398	-0-	-1057	-0-	330	1	8068	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8537	-0-	-794	-0-	328	1	8209	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7408	-0-	-1020	-0-	278	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8066	-0-	-707	-0-	320	1	7746	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7866	-0-	-504	-0-	314	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	314	1	7624	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	148	1	6173	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	145	1	6134	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5624	-0-	-340	-0-	129	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	149	1	6398	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					-0-
*05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	145	1	6183	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	210	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4759	-0-	-85	-0-	178	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	206	1	4983	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4907	-0-	-283	-0-	196	1	4711	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	191	1	4646	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	126	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	129	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	130	1	4754	2	N	-0-					-0-
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	132	1	4874	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	2793	-0-	-2322	-0-	73	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	66	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2365	-0-	-1359	-0-	59	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	72	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	68	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	157	1	5835	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	149	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	132	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	151	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	149	1	5497	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	96	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	98	1	4131	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	92	1	3893	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	97	1	4154	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4074	-0-	-6	-0-	93	1	3981	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	93	1	3951	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10417	-0-	-774	-0-	244	1	10173	3	N	-0-					194
01	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	238	1	10056	3	N	7					201
							8	9									
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	213	1	9051	3	N	9					210
							10	9									
03	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	230	1	9887	3	N	19					229
							21	9									
04	10170	X	9786	-0-	-384	-0-	223	1	9563	3	N	-0-					229
05	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	212	1	9037	3	N	-0-					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	275	1	11457	3	N	-0-					-0-
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	266	1	11196	3	N	-0-					-0-
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	220	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	10145	-0-	-85	-0-	232	1	9913	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9176	-0-	-724	-0-	209	1	8967	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	203	1	8642	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	676	-0-	-812	-0-	18	1	658	2	N	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	227	-0-	-1261	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	229	-0-	-1211	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3178	-0-	-1503	-0-	194	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	203	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	243	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	248	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	260	1	3981	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	272	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	273	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	216	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	237	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	2	N	-0-					-0-
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	220	1	3369	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6135	-0-	-871	-0-	220	1	5915	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	239	1	5879	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5118	-0-	-790	-0-	200	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	205	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	168	1	5071	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	192	1	5588	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	129	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2944	-0-	-276	-0-	115	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	122	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	88	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	260	1	7004	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	272	1	6701	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6309	-0-	-271	-0-	246	1	6063	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6755	-0-	-499	-0-	259	1	6496	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	202	1	6109	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	211	1	6126	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	368	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	380	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5779	-0-	-45	-0-	333	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	350	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	332	1	5313	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	368	1	5642	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	115	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	99	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	96	1	1534	2	N	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	313	1	4810	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	314	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4324	-0-	-156	-0-	249	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	242	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3977	-0-	-973	-0-	234	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6213	-0-	-948	-0-	380	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6054	-0-	-1107	-0-	387	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5380	-0-	-892	-0-	310	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	330	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	331	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	346	1	5309	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5100	-0-	-573	-0-	312	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	298	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4133	-0-	-991	-0-	238	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3718	-0-	-1955	-0-	207	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4068	-0-	-1422	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7016	-0-	-858	-0-	429	1	6587	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	438	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6164	-0-	-668	-0-	355	1	5809	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6742	-0-	-605	-0-	376	1	6366	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6418	-0-	-602	-0-	378	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	399	1	6116	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	75	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	65	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	75	1	1831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6528	-0-	-509	-0-	171	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	170	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5746	-0-	-722	-0-	144	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	176	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	173	1	6338	2	N	-0-					-0-
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	178	1	6566	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	270	1	10025	2	N	-0-					-0-
01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	258	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	211	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	234	1	8623	2	N	-0-					-0-
04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	226	1	8259	2	N	-0-					-0-
*05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	221	1	8151	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	43	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	213	1	7920	2	N	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	247	1	9403	2	N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	165	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	149	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	197	1	7196	2	N	-0-					-0-
*05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	267	1	9862	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	80	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	83	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	86	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	87	1	4134	2	N	-0-					-0-
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	84	1	4213	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	358	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8832	-0-	-561	-0-	339	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7868	-0-	-420	-0-	295	1	7573	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	345	1	8367	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8410	-0-	-410	-0-	336	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	335	1	8148	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7792	-0-	-330	-0-	306	1	7486	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	294	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6821	-0-	-347	-0-	256	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	297	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	289	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	289	1	7022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	50	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	41	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	49	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	101	1	4193	3	N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	100	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	101	1	4315	3	N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6738	-0-	3638	12746	157	1	6581	3	N	-0-					-0-
01	18347	X	5601	-0-	-12746	-0-	130	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	98	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	80	1	3414	3	N	-0-					-0-
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2057	-0-	-671	-0-	54	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2160	-0-	-568	-0-	55	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1801	-0-	-411	-0-	45	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	51	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	52	1	1911	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	173	1	3603	3	Y	8					152
							9	9									
01	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	129	1	3651	3	Y	20					172
							22	9									
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	115	1	3257	3	Y	27					199
							30	9									
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	150	1	3202	3	Y	25					224
							28	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	190	1			54
05	3813	X	336	-0-	-3477	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					54

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	119	1	2900	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	116	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2703	-0-	-181	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	114	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	46	1	1898	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	36	1	1492	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	97	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	107	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	106	1	2578	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	214	1	8967	3	Y	81	69	1			17
							89	9									
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	211	1	8932	3	Y	-0-					17
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	187	1	7959	3	Y	-0-					17
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3582	3	Y	16					33
							18	9									
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	113	1	9447	3	Y	25	56	1			2
							28	9									
*05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	309	1	13164	3	Y	5	1	1			6
							6	9									

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	19	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	294	1	7182	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	289	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6633	-0-	-675	-0-	249	1	6384	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	281	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6944	-0-	-496	-0-	277	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	271	1	6588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	94	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2153	-0-	-1195	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1693	-0-	-1331	-0-	63	1	1630	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	117	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4501	-0-	-738	-0-	177	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	170	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3946	-0-	-786	-0-	148	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	158	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	152	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	152	1	3690	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	37	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	47	1	1937	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	36	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	41	1	1720	3	N	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	150	1	3674	2	N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	173	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	163	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	186	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	179	1	4305	2	N	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	147	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	180	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	185	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	218	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	192	1	4621	2	N	-0-					-0-
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	196	1	4763	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	58	1	2414	3	N	-0-					2
01	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	56	1	2354	3	N	-0-					2
02	2296	N	2130	-0-	-166	-0-	49	1	2081	3	N	-0-					2
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	54	1	2322	3	N	-0-					2
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					2
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	53	1	2259	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5319	3	N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	105	1	4462	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	113	1	4813	3	N	-0-					-0-
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	125	1	5344	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

12	9052	X	4727	-0-	-4325	-0-	111	1	4616	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	2208	-0-	-6844	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	4560	-0-	-2300	-0-	105	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5175	-0-	-2420	-0-	118	1	5057	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	5078	-0-	-2182	-0-	116	1	4962	3	Y	-0-					-0-
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	121	1	5125	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

12	5797	X	3424	-0-	-2373	-0-	80	1	3344	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3895	-0-	-1341	-0-	89	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	102	1	4380	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4504	-0-	-986	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	173	1	7213	3	N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	161	1	6762	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5951	-0-	-41	-0-	137	1	5814	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6329	-0-	-305	-0-	145	1	6184	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	132	1	5682	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	134	1	5676	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

12	15469	X	15399	-0-	-70	-0-	360	1	15039	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	12674	-0-	-2795	-0-	294	1	12380	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10402	-0-	-2254	-0-	239	1	10163	3	Y	-0-					-0-
03	15407	X	12997	-0-	-2410	-0-	296	1	12701	3	Y	-0-					-0-
04	14910	X	12097	-0-	-2813	-0-	276	1	11821	3	Y	-0-					-0-
05	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	271	1	11506	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9143	-0-	-219	-0-	240	1	8903	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9353	-0-	-9	-0-	239	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8394	-0-	-62	-0-	210	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9150	-0-	-212	-0-	242	1	8908	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	238	1	8686	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	223	1	8288	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8303	-0-	-1462	-0-	213	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7202	-0-	-1394	-0-	180	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7780	-0-	-1148	-0-	206	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7581	-0-	-669	-0-	202	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7535	-0-	-990	-0-	199	1	7336	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	276	1	10239	2	N	-0-					-0-
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	243	1	9231	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6914	-0-	-282	-0-	173	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7210	-0-	-757	-0-	191	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-	176	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6191	-0-	-1776	-0-	163	1	6028	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	54	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	47	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	54	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	54	1	1305	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	170	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	143	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2955	-0-	-1301	-0-	111	1	2844	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2909	-0-	-1803	-0-	115	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	100	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	87	1	2110	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	216	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	205	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	179	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	204	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	151	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	143	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	124	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	146	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	144	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	146	1	3555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	33	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	32	1	1383	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1398	-0-	-1082	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					8
01	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					8
02	2212	N	1813	-0-	-399	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					8
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1819	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	577	-0-	-3422	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2686	-0-	-1313	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	83	1	3507	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	75	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	171	1	7111	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	159	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	5426	-0-	-1014	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	144	1	6141	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-	136	1	5781	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	5751	-0-	-1534	-0-	132	1	5619	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	76	1	3172	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
01	3100	N	3109	-0-	9	9	72	1	3037	3	Y	-0-					13
02	2781	N	2772	-0-	-9	-0-	64	1	2708	3	Y	-0-					13
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					13
04	2250	X	685	-0-	-1565	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					13
05	2325	X	1425	-0-	-900	-0-	32	1	1393	3	Y	-0-					13

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	63	-0-	-495	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	1					1
							1	9									
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	138	1	5142	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	4381	-0-	-2005	-0-	112	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4315	-0-	-1453	-0-	108	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	149	1	5487	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	133	1	4843	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5244	-0-	-26	-0-	138	1	5106	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	64	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	58	1	2221	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	48	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	55	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	52	1	1892	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	50	1	1854	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	68	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	66	1	2516	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	58	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	67	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	66	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	66	1	2424	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	80	1	3360	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	77	1	3230	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	65	1	2777	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	67	1	2896	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	63	1	2655	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	64	1	2742	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	88	1	3694	3	N	-0-			-0-
*08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	221	1	9302	3	N	-0-			-0-
*09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	207	1	8700	3	N	-0-			-0-
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	207	1	8760	3	N	-0-			-0-
*11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	203	1	8747	3	N	-0-			-0-
*12	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	204	1	8498	3	N	-0-			-0-
*01	9517	X	8217	-0-	-1300	-0-	191	1	8026	3	N	-0-			-0-
*02	8344	X	7517	-0-	-827	-0-	173	1	7344	3	N	-0-			-0-
03	9238	X	8156	-0-	-1082	-0-	186	1	7970	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	7009	-0-	-1931	-0-	160	1	6849	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	5865	-0-	-2846	-0-	135	1	5730	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	114	1	4761	3	Y	-0-			-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	108	1	4534	3	Y	-0-			-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-			-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	113	1	4864	3	Y	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4716	3	Y	-0-			-0-
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	114	1	4823	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	413	1	10095	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10286	-0-	-936	-0-	395	1	9891	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9201	-0-	-711	-0-	345	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10046	-0-	-680	-0-	398	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9623	-0-	-697	-0-	384	1	9239	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9695	-0-	-814	-0-	383	1	9312	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	647	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	622	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	441	1	7219	2	N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	504	1	8530	2	N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	548	1	8779	2	N	-0-					-0-
*05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	617	1	9447	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	357	1	5484	2	N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	363	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	262	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	306	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	313	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4566	-0-	-1262	-0-	280	1	4286	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					63
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1744	1	3031	3	N	-0-					63
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1643	1	2178	3	N	-0-					63
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1983	1	3292	3	N	-0-					63
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1872	1	3331	3	N	-0-					63
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1886	1	2106	3	N	-0-					63

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	144	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-
*05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	270	1	4142	2	N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	314	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	297	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	289	1	4621	2	N	-0-					-0-
*05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	298	1	4565	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	339	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	297	1	4865	2	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5061	2	N	-0-					-0-
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	342	1	5241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	143	1	5971	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	139	1	5840	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5204	-0-	-872	-0-	120	1	5084	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	131	1	5611	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	123	1	5262	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	125	1	5328	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	82	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	220	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	177	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	106	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	89	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	102	1	1632	2	N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	3	Y	-0-					-0-
01	13020	X	12621	-0-	-399	-0-	292	1	12329	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	11644	-0-	-116	-0-	267	1	11377	3	Y	-0-					-0-
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	330	1	14121	3	Y	-0-					-0-
04	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	274	1	11765	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	13020	X	12446	-0-	-574	-0-	286	1	12160	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	43	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	45	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	44	1	2197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	156	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	154	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	154	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	98	1	3612	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

12	5084	X	4948	-0-	-136	-0-	116	1	4832	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	111	1	4692	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	96	1	4087	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	107	1	4568	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	108	1	4613	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3874	-0-	-1086	-0-	89	1	3785	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	160	1	6672	3	N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	165	1	6933	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5849	-0-	-199	-0-	135	1	5714	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5477	-0-	-1003	-0-	125	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	128	1	5405	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 11103

12	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	38	1	1612	3	N	20					74
							22	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2782	3	N	28					102
							31	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	N	14					116
							15	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	N	18					134
							20	9									
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	48	1	2050	3	N	14					148
							15	9									
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	19	142	1			25
							21	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

12	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	157	1	5836	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	143	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5966	-0-	-222	-0-	149	1	5817	2	N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	179	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	169	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	172	1	6359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	38	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	991	-0-	-449	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	21	1	792	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	24	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	237	-0-	-476	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	701	1	10757	2	N	-0-					-0-
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	724	1	10609	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	551	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	590	1	9986	2	N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	569	1	9114	2	N	-0-					-0-
*05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	631	1	9667	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	800	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	784	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	597	1	9765	2	N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	639	1	10818	2	N	-0-					-0-
04	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	649	1	10381	2	N	-0-					-0-
*05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	701	1	10735	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	201	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	77	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	108	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	96	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	111	1	1694	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	166	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	169	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2341	-0-	-123	-0-	135	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	138	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1110	-0-	-1494	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	820	1	12571	2	N	-0-					-0-
01	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	753	1	11028	2	N	-0-					-0-
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	573	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	614	1	10383	2	N	-0-					-0-
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	654	1	10461	2	N	-0-					-0-
*05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	688	1	10548	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

12	17360	X	13636	-0-	-3724	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	12676	-0-	-4684	-0-	494	1	12182	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	10725	-0-	-4339	-0-	418	1	10307	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12252	-0-	-2969	-0-	469	1	11783	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11405	-0-	-2275	-0-	365	1	11040	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	11467	-0-	-2173	-0-	381	1	11086	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

12	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	707	1	1136	3	N	8					18
							9	9									
01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	652	1	1048	3	N	13					31
							14	9									
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	634	1	992	3	N	3					34
							3	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	738	1	1097	3	N	2					36
							2	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	709	1	990	3	N	33					69
							36	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	737	1	1042	3	N	14					83
							15	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	280	1	11637	3	N	-0-					-0-
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	263	1	11076	3	N	-0-					-0-
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	229	1	9756	3	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	217	1	9284	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	N	-0-					-0-
*05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	181	1	7666	3	N	-0-					-0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

12	1364	N	732	-0-	-632	-0-	710	3	22	9	N	20					142
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	771	3	10	9	N	9					151
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17	9	N	15					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					166
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					166
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	185	163	1			22

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	69	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2396	-0-	-40	-0-	60	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	70	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	74	1	2706	2	N	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	46	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1911	-0-	-662	-0-	45	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	2071	-0-	-1	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4115	-0-	1015	1015	94	1	4021	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	1704	-0-	-1015	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	89	1	3719	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	84	1	3562	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	83	1	3586	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	80	1	3437	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	83	1	3502	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	78	1	3273	3	N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3021	-0-	3021	3021	70	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	6373	X	3352	-0-	-3021	-0-	76	1	3276	3	N	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	74	1	3182	3	N	-0-					-0-
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	76	1	3238	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	94	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	4196	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	80	1	3431	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	2895	-0-	-1197	-0-	67	1	2828	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	2256	-0-	-3510	-0-	845	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	1232	-0-	-3852	-0-	473	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1248	-0-	-1160	-0-	549	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	316	1	13510	3	Y	-0-					-0-
*05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	317	1	13465	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	89	1	3704	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	87	1	3664	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3478	-0-	-218	-0-	80	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	89	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	85	1	3626	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	81	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	35	1	1299	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	34	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	39	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	32	1	1182	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	31	1	1154	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	146	1	5408	2	N	-0-			-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5193	2	N	-0-			-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	117	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	108	1	3963	2	N	-0-			-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	2	N	-0-			-0-
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	110	1	4077	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	247	1	9183	2	N	-0-			-0-
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	204	1	7952	2	N	-0-			-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	227	1	8356	2	N	-0-			-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	217	1	7942	2	N	-0-			-0-
*05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	53	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	45	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1995	2	N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	2001	2	N	-0-			-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	56	1	2082	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	55	1	2102	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	48	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	55	1	2023	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	49	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	45	1	1647	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	79	1	2940	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	75	1	2844	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	61	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	71	1	2617	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	66	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	67	1	2487	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	122	1	4516	2	N	-0-			-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	121	1	4605	2	N	-0-			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	106	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	123	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	120	1	4373	2	N	-0-			-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	119	1	4402	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	2	N	-0-			-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	23	1	885	2	N	-0-			-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	19	1	725	2	N	-0-			-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	22	1	809	2	N	-0-			-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	23	1	825	2	N	-0-			-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-			-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	91	1	3834	3	N	-0-			-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	80	1	3386	3	N	-0-			-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	N	-0-			-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	83	1	3508	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	259	1	10829	3	Y	-0-			38
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	236	1	9942	3	Y	-0-			38
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	212	1	8996	3	Y	-0-			38
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	233	1	9982	3	Y	-0-			38
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	211	1	9056	3	Y	-0-			38
*05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-			38

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	88	1	3251	2	N	-0-			-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	84	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	108	1	2784	2	N	-0-			-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3084	2	N	-0-			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	2	N	-0-			-0-
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	120	1	2911	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	4641	-0-	-2985	-0-	109	1	4532	3	N	-0-			-0-
01	7626	X	4482	-0-	-3144	-0-	104	1	4378	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	3865	-0-	-2043	-0-	88	1	3777	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	4061	-0-	-1643	-0-	93	1	3968	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	3753	-0-	-1227	-0-	86	1	3667	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	85	1	3610	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	216	1	8999	3	N	-0-			-0-
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	191	1	8035	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6477	-0-	-887	-0-	149	1	6328	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	167	1	7112	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7302	-0-	-678	-0-	167	1	7135	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	170	1	7217	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	121	1	5029	3	Y	-0-			-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	125	1	5274	3	Y	-0-			-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	107	1	4562	3	Y	-0-			-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-			-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4145	3	Y	-0-			-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	98	1	4156	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	113	1	4212	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	111	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	103	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	103	1	3793	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	37	1	1559	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1062	-0-	-506	-0-	24	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	28	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	298	1	12468	3	Y	-0-					-0-
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	247	1	10415	3	Y	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	184	1	7823	3	Y	-0-					-0-
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	229	1	9836	3	Y	-0-					-0-
04	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	150	1	12569	3	Y	-0-					-0-
*05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	140	1	11659	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	167	1	6212	2	N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	169	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	151	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	159	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	152	1	5567	2	N	-0-					-0-
*05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	149	1	5492	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	128	1	5353	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	127	1	5323	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	124	1	5317	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	117	1	5017	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	116	1	4961	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	104	1	4352	3	Y	-0-					12
01	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					12
02	4312	X	4031	-0-	-281	-0-	93	1	3938	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					12
04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	100	1	4275	3	Y	-0-					12
05	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					12

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	81	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	85	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	86	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3336	2	N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	91	1	3369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	252	1	9373	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	251	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	221	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	254	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	264	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9665	-0-	-162	-0-	255	1	9410	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	137	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	133	1	5066	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4655	-0-	-413	-0-	116	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	135	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	135	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	132	1	4878	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	291	1	12117	3	Y	-0-					13
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	267	1	11221	3	Y	11					24
							12	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	225	1	9601	3	Y	1					25
							1	9									
03	9331	X	74	-0-	-9257	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					25
04	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	413	1	17652	3	Y	-0-					25
*05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	282	1	12003	3	Y	-0-					25

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	112	1	4638	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	107	1	4468	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	3880	-0-	-1160	-0-	89	1	3791	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	97	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3969	-0-	-801	-0-	91	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	91	1	3844	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	114	1	4750	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	110	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4359	-0-	-93	-0-	149	1	4210	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19694	-0-	19694	19694	461	1	19233	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		17399	-0-	17399	37093	404	1	16995	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		15373	-0-	15373	52466	353	1	15020	3	N	-0-					-0-
03	70904	X	18438	-0-	-52466	-0-	421	1	18017	3	N	-0-					-0-
04	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	407	1	17444	3	N	-0-					-0-
*05	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	411	1	17489	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	159	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	153	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	155	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	152	1	5630	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	250	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	240	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	218	1	5608	2	N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	258	1	6263	2	N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	245	1	5901	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	244	1	5935	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

12	13020	X	11611	-0-	-1409	-0-	304	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11625	-0-	-1395	-0-	298	1	11327	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10089	-0-	-495	-0-	252	1	9837	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	316	1	11650	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11145	-0-	-105	-0-	297	1	10848	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11352	-0-	-273	-0-	299	1	11053	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

12	11408	X	9760	-0-	-1648	-0-	256	1	9504	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9016	-0-	-2113	-0-	231	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	8253	-0-	-1799	-0-	206	1	8047	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8728	-0-	-1936	-0-	231	1	8497	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8133	-0-	-1887	-0-	217	1	7916	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7300	-0-	-2465	-0-	192	1	7108	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	267	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	182	1	7109	2	N	-0-					-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	187	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	166	1	6052	2	N	-0-					-0-
*05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	215	1	7957	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2650	2	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	70	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	105	1	2519	2	N	-0-					-0-
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	253	1	9410	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	244	1	9273	2	N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	199	1	7779	2	N	-0-					-0-
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	235	1	8665	2	N	-0-					-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	221	1	8068	2	N	-0-					-0-
*05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	220	1	8124	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	225	1	8548	2	N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	192	1	7473	2	N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	225	1	8297	2	N	-0-					-0-
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	213	1	7793	2	N	-0-					-0-
*05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	217	1	8025	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	151	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	145	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	128	1	3292	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	142	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	144	1	3502	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	47	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	54	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	53	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	52	1	1269	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	67	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	55	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	60	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	71	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	70	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	69	1	2546	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7421	-0-	-329	-0-	195	1	7226	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	189	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6518	-0-	-398	-0-	163	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	190	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	282	1	6787	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-	239	1	5822	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	166	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	163	1	6217	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5765	-0-	-143	-0-	144	1	5621	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	167	1	6167	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	161	1	5884	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	156	1	5751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	171	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	266	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	152	1	5923	2	N	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	275	1	6659	2	N	-0-					-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	295	1	7082	2	N	-0-					-0-
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10532	-0-	-349	-0-	276	1	10256	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10323	-0-	-558	-0-	264	1	10059	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9183	-0-	-645	-0-	230	1	8953	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	266	1	9805	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	389	1	9340	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	390	1	9494	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	63	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	60	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	55	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	63	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8707	-0-	-500	-0-	204	1	8503	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	8727	-0-	-480	-0-	203	1	8524	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7905	-0-	-411	-0-	181	1	7724	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	199	1	8523	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8181	-0-	-669	-0-	187	1	7994	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	190	1	8073	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	61	1	2538	3	N	-0-					17
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	61	1	2580	3	N	-0-					17
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	53	1	2262	3	N	-0-					17
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	N	-0-					17
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	57	1	2436	3	N	-0-					17
05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	59	1	2509	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	12977	-0-	-6739	-0-	304	1	12673	3	N	-0-					-0-
01	19716	X	11703	-0-	-8013	-0-	271	1	11432	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	9831	-0-	-7977	-0-	226	1	9605	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	10499	-0-	-5714	-0-	240	1	10259	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	9588	-0-	-4002	-0-	218	1	9370	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	9393	-0-	-3596	-0-	215	1	9178	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	64	1	2643	3	Y	-0-					2
01	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	60	1	2519	3	Y	-0-					2
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	3	Y	-0-					2
03	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	60	1	2571	3	Y	-0-					2
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					2
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	58	1	2464	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					13
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					13
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					13
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-					13
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-					13
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	40	1	1723	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	160	1	6683	3	N	-0-					20
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					20
02	6580	X	6079	-0-	-501	-0-	139	1	5940	3	N	-0-					20
03	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	154	1	6618	3	N	-0-					20
04	6720	X	6355	-0-	-365	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					20
05	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	146	1	6228	3	N	-0-					20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	870	-0-	-773	-0-	837	3	33	9	N	30					161
01	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	465	3	23	9	N	21					182
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	452	3	19	9	N	17					199
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	672	3	89	9	N	81	81	1			199
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					199
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	132	112	1			20

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1483	-0-	-532	-0-	1450	3	33	9	N	30					171
01	2015	N	781	-0-	-1234	-0-	767	3	14	9	N	13					184
*02	1344	N	980	-0-	-364	-0-	978	3	2	9	N	2					186
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-	186	1			-0-
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	14	1	601	3	N	50					50
							55	9									

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	228	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	234	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1297	-0-	-532	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	-0-					-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3747	-0-	-2205	-0-	229	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	281	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4019	-0-	-769	-0-	232	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	839	-0-	-4152	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	266	1	4251	2	N	-0-					-0-
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	371	1	5681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-			-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-			-0-
02	308	N	142	-0-	-166	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6377	-0-	-1621	-0-	390	1	5987	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	6047	-0-	-1951	-0-	386	1	5661	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	5183	-0-	-1845	-0-	298	1	4885	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	392	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	410	1	6569	2	N	-0-			-0-
*05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	428	1	6566	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	503	1	7713	2	N	-0-			-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	467	1	6843	2	N	-0-			-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	2	N	-0-			-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	409	1	6915	2	N	-0-			-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	412	1	6587	2	N	-0-			-0-
*05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	422	1	6471	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	83	1	3465	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	61	1	2585	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3216	-0-	-32	-0-	74	1	3142	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	75	1	3210	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	77	1	3269	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	90	1	3729	3	N	-0-			-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	88	1	3687	3	N	-0-			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-			-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	91	1	3894	3	N	-0-			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	-0-			-0-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3582	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	287	1	11988	3	N	-0-			-0-
01	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	279	1	11742	3	N	-0-			-0-
02	11088	X	10752	-0-	-336	-0-	246	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	271	1	11579	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	11199	-0-	-681	-0-	255	1	10944	3	N	-0-			-0-
05	12276	X	10690	-0-	-1586	-0-	245	1	10445	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	76	1	3151	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	74	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	82	1	3504	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	75	1	3204	3	N	-0-					-0-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	3183	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	20100	-0-	17000	17000	468	1	19632	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	14229	-0-	11229	28229	330	1	13899	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	12193	-0-	9093	37322	281	1	11912	3	Y	-0-					-0-
*11	47783	X	10461	-0-	-37322	-0-	237	1	10224	3	Y	-0-					-0-
*12	17112	X	9872	-0-	-7240	-0-	231	1	9641	3	Y	-0-					-0-
*01	17112	X	6812	-0-	-10300	-0-	158	1	6654	3	Y	-0-					-0-
*02	13272	X	8367	-0-	-4905	-0-	192	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	8714	-0-	-3469	-0-	199	1	8515	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	8066	-0-	-2404	-0-	184	1	7882	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8039	-0-	-1819	-0-	184	1	7855	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	3	Y	-0-					-0-
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	117	1	4975	3	Y	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	139	1	5947	3	Y	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	3	Y	-0-					-0-
*05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	135	1	5714	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	104	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	98	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	110	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	122	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	119	1	4351	2	N	-0-					-0-
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	118	1	4379	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4441	-0-	-457	-0-	104	1	4337	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	101	1	4263	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4212	-0-	-156	-0-	97	1	4115	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	110	1	4697	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	102	1	4377	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	106	1	4487	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	63	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	59	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2242	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	219	1	7716	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	226	1	7548	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	191	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	195	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	149	1	7020	2	N	-0-					-0-
*05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	148	1	7173	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	65	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	63	1	2678	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	60	1	2566	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	145	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	152	1	3742	2	Y	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	158	1	3904	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	160	1	4011	2	Y	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	119	1	3458	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

12	5673	X	5148	-0-	-525	-0-	184	1	4964	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	198	1	4878	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	195	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	156	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	157	1	4559	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1186	-0-	-242	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	54	1	2238	3	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	65	1	2726	3	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	3	N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	63	1	2687	3	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	66	1	2784	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	228	1	9513	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	222	1	9333	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8297	-0-	-887	-0-	191	1	8106	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8828	-0-	-999	-0-	201	1	8627	3	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8501	-0-	-919	-0-	194	1	8307	3	Y	-0-					-0-
05	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	196	1	8341	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	101	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	99	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3446	-0-	-54	-0-	86	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	99	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	98	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	96	1	3554	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	119	1	4420	2	N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	120	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	98	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	115	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	115	1	4187	2	N	-0-					-0-
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	103	1	3804	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2765	-0-	-56	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	69	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	60	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	71	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	70	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	35	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	35	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	34	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	42	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	2	N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	49	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	42	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	49	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8917	-0-	-879	-0-	209	1	8708	3	N	-0-					1
01	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	210	1	8857	3	N	-0-					1
02	8848	X	8374	-0-	-474	-0-	192	1	8182	3	N	-0-					1
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9663	3	N	-0-					1
04	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	203	1	8680	3	N	-0-					1
05	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	207	1	8795	3	N	-0-					1

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	12260	-0-	-8572	-0-	287	1	11973	3	Y	-0-					-0-
01	20832	X	11535	-0-	-9297	-0-	267	1	11268	3	Y	-0-					-0-
02	15624	X	9928	-0-	-5696	-0-	228	1	9700	3	Y	-0-					-0-
03	14787	X	10765	-0-	-4022	-0-	245	1	10520	3	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10038	-0-	-2682	-0-	229	1	9809	3	Y	-0-					-0-
05	12245	X	10039	-0-	-2206	-0-	230	1	9809	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-					23
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	N	-0-					23
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	41	1	1741	3	N	-0-					23
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					23
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	42	1	1769	3	N	-0-					23
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4991	3	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	108	1	4530	3	N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	97	1	4157	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	83	1	3541	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	37	1	1547	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	55	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	59	1	2525	3	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2469	-0-	-383	-0-	56	1	2413	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	30	1	1272	3	N	-0-					120
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	31	1	1298	3	N	-0-					120
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					120
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	28	1	1199	3	N	-0-					120
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					120
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					120

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	330	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	308	1	5206	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	274	1	4380	2	N	-0-					-0-
*05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	298	1	4569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	183	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	173	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	2	N	-0-					-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	172	1	2634	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	23730	-0-	-1287	-0-	553	1	23138	3	Y	35	101	1			-0-
							39	9									
01	25017	X	14745	-0-	-10272	-0-	504	1	14193	3	Y	44					44
							48	9									
02	22596	X	16373	-0-	-6223	-0-	558	1	15815	3	Y	-0-					44
03	24552	X	18290	-0-	-6262	-0-	615	1	17587	3	Y	80	70	1			54
							88	9									
04	23160	X	18060	-0-	-5100	-0-	607	1	17436	3	Y	15	4	1			65
							17	9									
05	23715	X	17715	-0-	-6000	-0-	602	1	17112	3	Y	1	46	1			14
							1	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13953	-0-	-617	-0-	327	1	13626	3	N	-0-					-0-
01	14570	X	13791	-0-	-779	-0-	320	1	13471	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	12188	-0-	-972	-0-	280	1	11908	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13601	-0-	-938	-0-	310	1	13291	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13295	-0-	-295	-0-	304	1	12991	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	13290	-0-	-660	-0-	306	1	12984	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	203	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	185	1	7798	3	N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	164	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	159	1	6819	3	N	-0-					-0-
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	160	1	6784	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6375	-0-	-290	-0-	176	1	6199	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	185	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5656	-0-	-308	-0-	154	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	155	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5766	-0-	-594	-0-	120	1	5646	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5873	-0-	-513	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	178	1	7423	3	N	-0-					-0-
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	170	1	7159	3	N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	145	1	6172	3	N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	152	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	146	1	6266	3	N	-0-					-0-
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	147	1	6261	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3831	-0-	731	731	90	1	3741	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	55	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	1675	-0-	-1125	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1703	-0-	-1397	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	48	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1122	-0-	-1978	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	12161	-0-	-146	-0-	319	1	11842	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11990	-0-	-317	-0-	307	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10677	-0-	-439	-0-	267	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	295	1	10853	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10862	-0-	-898	-0-	289	1	10573	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11194	-0-	-958	-0-	295	1	10899	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7573	-0-	-394	-0-	178	1	7395	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	172	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6767	-0-	-261	-0-	156	1	6611	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7496	-0-	-223	-0-	171	1	7325	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	166	1	7080	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	163	1	6933	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	747	1	1877	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	733	1	1753	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1350	-0-	-1114	-0-	629	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	727	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	671	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	759	1	1956	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					15
01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					15
02	4144	X	3901	-0-	-243	-0-	90	1	3811	3	N	-0-					15
03	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	100	1	4278	3	N	-0-					15
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					15
05	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	97	1	4135	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	834	1	2289	3	Y	1					3
							1	9									
01	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	625	1	766	3	Y	-0-					3
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	776	1	1298	3	Y	-0-					3
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	844	1	1912	3	Y	7					10
							8	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	832	1	2085	3	Y	-0-					10
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	2043	3	Y	-0-					10

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	142	1	5935	3	Y	-0-					12
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	135	1	5668	3	Y	-0-					12
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	124	1	5308	3	Y	-0-					12
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	138	1	5925	3	Y	-0-					12
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	-0-					12
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	128	1	5436	3	Y	-0-					12

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	64	1	2738	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	72	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	67	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	28	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1140	3	N	3					3
							3	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					3
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					3

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	143	1	5949	3	N	-0-					-0-
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	147	1	6175	3	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	136	1	5783	3	N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	149	1	6364	3	N	-0-					-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	154	1	6580	3	N	-0-					-0-
*05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	149	1	6326	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	106	1	4428	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	104	1	4374	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3996	-0-	-512	-0-	92	1	3904	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	101	1	4285	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	94	1	4039	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	94	1	4035	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	103	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	102	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4025	-0-	-147	-0-	93	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	105	1	4500	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	102	1	4356	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	97	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3446	-0-	-987	-0-	88	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	75	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3311	-0-	-812	-0-	88	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	91	1	3332	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	95	1	3509	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	1779	-0-	-3553	-0-	42	1	1737	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2292	-0-	-1800	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	88	1	3796	3	N	-0-					-0-
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	92	1	3935	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	52	1	2161	3	N	-0-					29
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					29
02	2016	N	1958	-0-	-58	-0-	45	1	1913	3	N	-0-					29
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					29
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	49	1	2080	3	N	-0-					29
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	47	1	1976	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	44	1	1870	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	77	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	75	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	65	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	75	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	75	1	2758	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	43	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	45	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	39	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	46	1	2188	2	N	-0-					-0-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	45	1	2247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6902	-0-	-755	-0-	422	1	6480	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6747	-0-	-910	-0-	431	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5794	-0-	-1122	-0-	334	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6195	-0-	-1183	-0-	346	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5662	-0-	-1268	-0-	333	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5257	-0-	-1656	-0-	322	1	4935	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	225	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	205	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	171	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	188	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	N	-0-					-0-
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	186	1	2858	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	393	1	6032	2	N	-0-					-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6025	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	331	1	5424	2	N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	122	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	874	-0-	-236	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	14303	-0-	-918	-0-	875	1	13428	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	888	1	13016	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11947	-0-	-1185	-0-	688	1	11259	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13717	-0-	-636	-0-	765	1	12952	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13450	-0-	-440	-0-	791	1	12659	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13431	-0-	-860	-0-	823	1	12608	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	293	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	298	1	4364	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4185	-0-	-575	-0-	241	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	250	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3758	-0-	-1342	-0-	221	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	234	1	3590	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	256	1	162	3	N	-0-					110
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	429	1	415	3	N	1	81	1			30
							1	9									
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	3	1	125	3	N	-0-					30
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	1	1	73	3	N	-0-					30
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	1	1	59	3	N	-0-					30
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	240	3	N	19					49
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	775	-0-	-651	-0-	47	1	728	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	537	-0-	-734	-0-	34	1	503	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	112	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-	89	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	106	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2166	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10069	-0-	-2672	-0-	361	1	9708	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	8875	-0-	-3866	-0-	346	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9130	-0-	-1902	-0-	356	1	8774	2	N	-0-					-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	553	1	13879	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	7841	-0-	-2269	-0-	251	1	7590	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	256	1	7437	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	208	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	201	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	165	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	162	1	4916	2	N	-0-					-0-
*05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	158	1	4594	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	145	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	522	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1739	-0-	-958	-0-	97	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1824	-0-	-786	-0-	107	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	99	1	1524	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	91	1	3829	3	Y	-0-					3
01	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	88	1	3723	3	Y	-0-					3
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					3
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	86	1	3676	3	Y	-0-					3
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	86	1	3686	3	Y	-0-					3
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					3

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
*05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	146	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	134	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	113	1	4400	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	130	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	122	1	4472	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	124	1	4570	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					20
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					20
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					N	-0-					20
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					20
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					20
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					20

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	161	1	6738	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6480	-0-	-340	-0-	150	1	6330	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	134	1	5688	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6564	-0-	-256	-0-	149	1	6415	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	149	1	6385	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	146	1	6238	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	130	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	134	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	145	1	3520	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	150	1	3648	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					61
01	837	N	135	-0-	-702	-0-	135	2			N	-0-					61
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					66
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					76
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1731	2	10	9	N	9					85
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					93

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	39	1	1621	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	34	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	38	1	1630	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17620	X	5996	-0-	-11624	-0-	141	1	5855	3	N	-0-					-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	134	1	5617	3	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	125	1	5360	3	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5222	3	N	-0-					-0-
*05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	121	1	5128	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6174	-0-	-770	-0-	144	1	6030	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6036	-0-	-908	-0-	141	1	5895	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5275	-0-	-941	-0-	121	1	5154	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	124	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	129	1	5465	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	60	1	2501	3	N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	N	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	3	N	13					13
							14	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					13
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	31	1	1280	3	N	-0-					37
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					37
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					37
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1676	3	N	3					40
							3	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					40
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	N	2					42
							2	9									

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	11					69
							1690	3	12	9							
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	17					86
							1858	3	19	9							
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	14					100
							1814	3	15	9							
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	19					119
							2010	3	21	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	13					132
							1939	3	14	9							
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12					144
							1899	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11444	-0-	-863	-0-	268	1	11176	3	Y	-0-					-0-
01	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	274	1	11574	3	Y	-0-					-0-
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	242	1	10300	3	Y	20					20
							22	9									
03	11439	X	10910	-0-	-529	-0-	249	1	10661	3	Y	-0-					20
04	11460	X	11459	-0-	-1	-0-	261	1	11198	3	Y	-0-					20
05	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	267	1	11343	3	Y	-0-					20

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	11					57
							1540	3	12	9							
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	23					80
							1531	3	25	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	11					91
							1367	3	12	9							
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	16					107
							1551	3	18	9							
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	19					126
							1502	3	21	9							
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	25					151
							1543	3	28	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	49	66	1			3
							1537	3	54	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
							1736	3									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	5					8
							1444	3	6	9							
03	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					8
							1454	3									
04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	40	1	477	2	Y	14	22	1			-0-
							1419	3	15	9							
05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	38	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1374	3	1	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	32	62	1			-0-
							1846	3	35	9							
01	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
							1825	3									
02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	48	1	586	2	Y	38	38	1			-0-
							1747	3	42	9							
05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	50	1	598	2	Y	1	1	1			-0-
							1781	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	124	1	5185	3	N	129	177	1			79
							142	9									
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	124	1	5264	3	N	122					201
							134	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	3	N	101	191	1			111
							111	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	120	1	5170	3	N	98					209
							108	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	116	1	4967	3	N	115	186	1			138
							127	9									
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	107	159	1			86
							118	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	85	1	3561	3	N	43					123
							47	9									
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3697	3	N	51					174
							56	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	3	N	21					195
							23	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	85	1	3639	3	N	-0-	130	1			65
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	49					114
							54	9									
*05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	151	1	6414	3	N	58					172
							64	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					2
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	946	1	1294	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	945	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	848	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	941	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	911	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	921	1	1138	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	152	1	5631	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	139	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4733	-0-	-1035	-0-	118	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	138	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	48	1	1995	3	N	1					209
							1	9									
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					209
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	N	-0-					209
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	36	1	1531	3	N	-0-					209
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					209
05	1953	N	1073	-0-	-880	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					209

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	200	1	7435	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7889	-0-	-326	-0-	202	1	7687	2	N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	173	1	6748	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7101	-0-	-525	-0-	188	1	6913	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	177	1	6465	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7030	-0-	-844	-0-	185	1	6845	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	902	-0-	-245	-0-	22	1	880	3	N	-0-					67
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23	1	997	3	N	-0-					67
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	3	N	-0-					67
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-					67
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	22	1	932	3	N	-0-					67
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	23	1	979	3	N	-0-					67

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	14092	-0-	-5934	-0-	330	1	13762	3	Y	-0-					-0-
01	19406	X	14583	-0-	-4823	-0-	339	1	14244	3	Y	-0-					-0-
02	16324	X	10907	-0-	-5417	-0-	251	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	18073	X	15864	-0-	-2209	-0-	362	1	15502	3	Y	-0-					-0-
04	16890	X	15124	-0-	-1766	-0-	346	1	14778	3	Y	-0-					-0-
*05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	341	1	14475	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	286	1	11937	3	N	-0-					-0-
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	232	1	9751	3	N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	181	1	7728	3	N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	274	1	7796	3	N	-0-					-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	237	1	6786	3	N	-0-					-0-
*05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	155	1	6601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	112	1	4657	3	Y	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	111	1	4677	3	Y	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	99	1	4207	3	Y	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4773	3	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	106	1	4535	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	108	1	4597	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	8578	-0-	-3512	-0-	201	1	8377	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	8170	-0-	-3920	-0-	190	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	7137	-0-	-3783	-0-	164	1	6973	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7716	-0-	-2545	-0-	176	1	7540	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	7209	-0-	-1761	-0-	165	1	7044	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7062	-0-	-1525	-0-	162	1	6900	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	157	1	6559	3	N	-0-					20
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6092	3	N	27					47
							30	9									
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	131	1	5621	3	N	22					69
							24	9									
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	146	1	6246	3	N	-0-					69
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	142	1	6087	3	N	1					70
							1	9									
*05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	135	1	5739	3	N	-0-					70

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	78	1	3253	3	Y	-0-	26	1			15
01	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3562	3	Y	18					21
							20	9									
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	72	1	3101	3	Y	19					40
							21	9									
04	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	63	1	2707	3	Y	-0-					40
05	3782	X	2759	-0-	-1023	-0-	63	1	2684	3	Y	11					51
							12	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8589	-0-	-618	-0-	199	1	8327	3	Y	57	189	1			23
							63	9									
01	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	190	1	8016	3	Y	12					35
							13	9									
02	7924	X	7126	-0-	-798	-0-	163	1	6919	3	Y	40					75
							44	9									
03	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	185	1	7960	3	Y	8					83
							9	9									
04	8490	X	6863	-0-	-1627	-0-	153	1	6604	3	Y	96	169	1			10
							106	9									
05	8587	X	8243	-0-	-344	-0-	189	1	8054	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	30	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	19	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	846	-0-	-722	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	23	1	858	2	N	-0-					-0-
04	720	N	192	-0-	-528	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
05	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	163	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	157	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3642	-0-	-166	-0-	137	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	160	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	156	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	157	1	3808	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	49	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	48	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5491	-0-	-2662	-0-	127	1	5320	3	Y	40	19	1			54
							44	9									
01	8122	X	6700	-0-	-1422	-0-	155	1	6523	3	Y	20					74
							22	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	171	1	7265	3	Y	55					129
							61	9									
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	182	1	7809	3	Y	-0-					129
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	175	1	7550	3	Y	64	175	1			18
							70	9									
*05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	204	1	8708	3	Y	5					23
							6	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	12368	-0-	-2729	-0-	290	1	12078	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	10499	-0-	-4598	-0-	244	1	10255	3	N	-0-					-0-
02	13636	X	9613	-0-	-4023	-0-	221	1	9392	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	10018	-0-	-3994	-0-	229	1	9789	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	10794	-0-	-1836	-0-	247	1	10547	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10882	-0-	-1487	-0-	251	1	10631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7738	-0-	-911	-0-	181	1	7557	3	Y	-0-	32	1			-0-
01	8587	X	7617	-0-	-970	-0-	177	1	7440	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	6687	-0-	-649	-0-	153	1	6512	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7488	-0-	-634	-0-	171	1	7317	3	Y	-0-					20
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	157	1	6695	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
05	7750	X	6343	-0-	-1407	-0-	145	1	6197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	91	1	3823	3	N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	87	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	97	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	89	1	3803	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	92	1	3924	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	13	1	540	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	12	1	498	3	N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	13	1	537	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	126	1	1529	2	Y	-0-					10
							4532	3									
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	125	1	1487	2	Y	-0-					10
							4422	3									
02	7112	X	5304	-0-	-1808	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-					10
							3888	3									
03	7781	X	5810	-0-	-1971	-0-	114	1	1436	2	Y	3					13
							4257	3	3	9							
04	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					13
							4076	3									
05	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	118	1	1398	2	Y	-0-					13
							4165	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	188	1	6998	2	N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	175	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	152	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	164	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	163	1	5957	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	167	1	6163	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	1794	-0-	-2515	-0-	396	1	1398	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	200	1	3503	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	57	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	1376	-0-	-2194	-0-	31	1	1345	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	62	1	2657	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	37	1	1552	3	N	-0-			51
01	2697	N	637	-0-	-2060	-0-	15	1	622	3	N	-0-			51
02	2436	N	902	-0-	-1534	-0-	21	1	881	3	N	-0-			51
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	24	1	1025	3	N	-0-			51
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	976	3	N	-0-			51
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	997	3	N	-0-			51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		2844	-0-	2844	2844	66	1	2778	3	Y	-0-			-0-
*08	T. A.		4112	-0-	4112	6956	95	1	4017	3	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		4189	-0-	4189	11145	97	1	4092	3	Y	-0-			-0-
*10	15552	X	4407	-0-	-11145	-0-	101	1	4306	3	Y	-0-			-0-
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	94	1	4063	3	Y	-0-			-0-
*12	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	100	1	4168	3	Y	-0-			-0-
*01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	122	1	5155	3	Y	-0-			-0-
*02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	96	1	4109	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	82	1	3547	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	85	1	3615	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1107	-0-	-1621	-0-	26	1	1081	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	109	-0-	-2619	-0-	2	1	107	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	88	-0-	-2376	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	76	1	275	3	N	-0-			-0-
04	2640	X	205	-0-	-2435	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	360	-0-	-756	-0-	8	1	352	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	60	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	59	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	77	1	2802	2	N	-0-			-0-
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	75	1	2784	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	325	-0-	-884	-0-	9	1	316	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	12	1	442	2	N	-0-			-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	2	N	-0-			-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	2	N	-0-			-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	1	378	2	N	-0-			-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	52	1	2150	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1925	-0-	-231	-0-	44	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	52	1	2248	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5467	-0-	-2066	-0-	128	1	5339	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	130	1	5477	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	4925	-0-	-1263	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	115	1	4927	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	3870	-0-	-1741	-0-	89	1	3781	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	118	1	4909	3	Y	1					32
							1	9									
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	129	1	5441	3	Y	1					33
							1	9									
02	5292	X	4748	-0-	-544	-0-	109	1	4638	3	Y	1					34
							1	9									
03	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	123	1	5265	3	Y	1					35
							1	9									
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	124	1	5313	3	Y	1					36
							1	9									
05	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	127	1	5363	3	Y	1					37
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	257	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	263	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3681	-0-	-211	-0-	212	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	223	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	224	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	238	1	3649	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	307	1	4706	2	N	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4295	-0-	-101	-0-	247	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	264	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	266	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	293	1	4490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	85	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	960	-0-	-496	-0-	55	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1097	-0-	-670	-0-	79	1	1018	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	86	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	990	-0-	-466	-0-	66	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	2	N	-0-			-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1460	-0-	-416	-0-	57	1	1403	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	60	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	2	Y	-0-			-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	527	X	42	-0-	-485	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	795	1	173	2	N	-0-			-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	891	1	397	2	N	-0-			-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	840	1	1	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	868	1	1	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6658	-0-	-1216	-0-	413	1	6245	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	320	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	3866	-0-	-2378	-0-	223	1	3643	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5067	-0-	-1846	-0-	283	1	4784	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	4846	-0-	-1844	-0-	293	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	4364	-0-	-2301	-0-	282	1	4082	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	62	1	911	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	813	-0-	-419	-0-	47	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	N	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-			-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	80	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	61	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

12	7378	X	6923	-0-	-455	-0-	424	1	6499	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6866	-0-	-512	-0-	439	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5815	-0-	-821	-0-	335	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	383	1	6477	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6372	-0-	-378	-0-	375	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	379	1	5806	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

12	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	69	1	2885	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	67	1	2838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2654	-0-	-398	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1899	-0-	-1294	-0-	43	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	6	1	262	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	39	1	1688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	Y	-0-					5
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	3	Y	-0-					5
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					5
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					5
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	134	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	107	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	119	1	1907	2	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	8596	-0-	-3773	-0-	308	1	8288	2	Y	-0-					-0-
01	11966	X	8632	-0-	-3334	-0-	337	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8409	-0-	-1727	-0-	328	1	8081	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	345	1	8667	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8212	-0-	-1208	-0-	263	1	7949	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	281	1	8165	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	-0-					3
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	29	1	1238	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	29	1	1226	3	Y	17					20
							19	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	30	1	1291	3	Y	-0-					20

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1340	-0-	-1140	-0-	31	1	1309	3	Y	-0-					80
01	2480	N	1614	-0-	-866	-0-	38	1	1576	3	Y	-0-					80
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2184	3	Y	-0-					80
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	Y	-0-					80
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	2					82
							2	9									
05	2480	N	1290	-0-	-1190	-0-	30	1	1260	3	Y	-0-					82

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5884	-0-	-657	-0-	154	1	5730	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	148	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5198	-0-	-654	-0-	130	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	151	1	5519	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	151	1	5579	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	593	-0-	-957	-0-	23	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	25	1	615	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	512	-0-	-759	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	72	1	3012	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2743	-0-	-169	-0-	63	1	2680	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	69	1	2917	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	71	1	2933	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	56	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	44	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2134	-0-	-873	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	66	1	2770	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	52	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	61	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	59	1	2540	3	Y	-0-					-0-
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

12	3100	N	3403	-0-	303	303	79	1	3324	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3203	-0-	103	406	74	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2784	-0-	-16	390	64	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	3650	X	3260	-0-	-390	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2888	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	119	1	4941	3	N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4533	-0-	-3	-0-	105	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	112	1	4828	3	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	114	1	4850	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	85	1	3576	3	N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	64	1	2732	3	N	-0-					-0-
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	64	1	2737	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	107	1	4476	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	103	1	4365	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4114	-0-	-2	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	105	1	4502	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	100	1	4290	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	37	1	1539	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	28	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	35	1	1481	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	71	1	2958	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	69	1	2892	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2586	-0-	-214	-0-	59	1	2527	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	65	1	2789	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	63	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	66	1	2771	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4908	-0-	-1137	-0-	115	1	4793	3	N	-0-					3
01	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	109	1	4617	3	N	-0-					3
02	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	94	1	4004	3	N	-0-					3
03	5487	X	4553	-0-	-934	-0-	104	1	4449	3	N	-0-					3
04	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	97	1	4155	3	N	-0-					3
05	4898	X	4203	-0-	-695	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					3

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7886	-0-	-856	-0-	185	1	7701	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	179	1	7534	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6479	-0-	-1053	-0-	149	1	6330	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	177	1	7583	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	166	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	163	1	6948	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	153	1	6355	3	N	-0-					22
01	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	153	1	6439	3	N	-0-					22
02	6412	X	5753	-0-	-659	-0-	132	1	5621	3	N	-0-					22
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	159	1	6812	3	N	-0-					22
04	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	136	1	5813	3	N	-0-					22
05	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	138	1	5865	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	88	1	3647	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	83	1	3498	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3138	-0-	-362	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	83	1	3570	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	80	1	3411	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	81	1	3453	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	47	1	1948	3	Y	-0-					17
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	1					18
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	4					22
							4	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					22
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	44	1	1895	3	Y	1					23
							1	9									
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	46	1	1975	3	Y	4					27
							4	9									

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	16790	-0-	-9901	-0-	392	1	16358	3	Y	36	23	1			42
							40	9									
01	26691	X	15429	-0-	-11262	-0-	357	1	15069	3	Y	3	3	1			42
							3	9									
02	21280	X	12814	-0-	-8466	-0-	294	1	12520	3	Y	-0-					42
03	20274	X	13428	-0-	-6846	-0-	306	1	13122	3	Y	-0-					42
04	17760	X	11434	-0-	-6326	-0-	260	1	11174	3	Y	-0-					42
05	16802	X	11696	-0-	-5106	-0-	268	1	11428	3	Y	-0-					42

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3292	-0-	3292	3292	71	1	2962	3	Y	235	130	1			105
							259	9									
01	14B2 EXT		11	-0-	11	3303	11	3			Y	-0-					105
02	T. A.		577	-0-	577	3880	13	1	564	3	Y	-0-					105
03	3890	X	10	-0-	-3880	-0-	3	3	7	9	Y	6	84	1			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	676	1	25108	2	N	-0-					-0-
01	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	662	1	25194	2	N	-0-					-0-
02	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	573	1	22352	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24846	-0-	-171	-0-	657	1	24189	2	N	-0-					-0-
04	24210	X	23795	-0-	-415	-0-	634	1	23161	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	24355	-0-	-662	-0-	642	1	23713	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	619	1	842	3	Y	4					58
							4	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	768	3	Y	4					62
							4	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	565	1	926	3	Y	8					70
							9	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	625	1	1012	3	Y	14					84
							15	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	596	1	750	3	Y	19	77	1			26
							21	9									
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	614	1	736	3	Y	4					30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					114
01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	72	1	3028	3	N	2					116
							2	9									
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	69	1	2908	3	N	4					120
							4	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	75	1	3246	3	N	1					121
							1	9									
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	71	1	3051	3	N	3					124
							3	9									
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	76	1	3228	3	N	-0-					124

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4394	-0-	-721	-0-	102	1	4259	3	Y	30					90
							33	9									
01	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	108	1	4539	3	Y	60					150
							66	9									
02	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	98	1	4159	3	Y	49	109	1			90
							54	9									
03	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	108	1	4622	3	Y	7					97
							8	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	Y	39	43	1			93
							43	9									
05	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	107	1	4553	3	Y	8					101
							9	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	2					82
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	3					85
							3	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	3	Y	10					95
							11	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	3	Y	29					124
							32	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	3	Y	28					152
							31	9									
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	3	Y	22	75	1			99
							24	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	204	1	7577	2	N	-0-					-0-
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	209	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	177	1	6894	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	173	1	6368	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5561	-0-	-79	-0-	148	1	5413	2	N	-0-					-0-
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	189	1	6981	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	12823	-0-	-1406	-0-	336	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	323	1	12292	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11114	-0-	-1738	-0-	278	1	10836	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11955	-0-	-1592	-0-	316	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	361	1	13208	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	11916	-0-	-918	-0-	314	1	11602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8281	-0-	-430	-0-	193	1	8088	3	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	185	1	7803	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	7346	-0-	-326	-0-	169	1	7177	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	181	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	173	1	7405	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	8277	X	8192	-0-	-85	-0-	188	1	8003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	84	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	78	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2684	-0-	-480	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	75	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	76	1	2791	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	119	1	4969	3	Y	-0-					-0-
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	106	1	4486	3	Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	110	1	4730	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	91	1	3880	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	87	1	3724	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	119	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	125	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	127	1	6217	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	127	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	122	1	6160	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10734	-0-	-581	-0-	281	1	10453	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10969	-0-	-346	-0-	281	1	10688	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9847	-0-	-373	-0-	246	1	9601	2	N	-0-					-0-
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	291	1	10701	2	N	-0-					-0-
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	287	1	10477	2	N	-0-					-0-
*05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	356	1	13141	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	951	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1076	1	5457	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	990	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	267	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5667	-0-	-33	-0-	118	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5701	-0-	-189	-0-	115	1	5586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	2879	-0-	-748	-0-	67	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	67	1	2877	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	66	1	2818	3	N	-0-					-0-
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	78	1	3229	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2825	-0-	-87	-0-	65	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	72	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	67	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	68	1	2869	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	3650	-0-	-4317	-0-	84	1	3537	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	7967	X	3361	-0-	-4606	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7046	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	168	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	159	1	6829	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	6891	-0-	-1076	-0-	158	1	6733	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	112	1	4674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	137	1	5777	3	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	114	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	122	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	121	1	5146	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	64	1	2650	3	Y	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2447	-0-	-241	-0-	56	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	60	1	2556	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8275 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	241	1	10078	3	Y	7					87
							8	9									
01	10571	X	10445	-0-	-126	-0-	242	1	10184	3	Y	17					104
							19	9									
02	9408	X	7366	-0-	-2042	-0-	169	1	7194	3	Y	3					107
							3	9									
03	10323	X	9734	-0-	-589	-0-	221	1	9492	3	Y	19	111	1			15
							21	9									
04	10110	X	9409	-0-	-701	-0-	214	1	9176	3	Y	17	7	1			25
							19	9									
05	10447	X	9571	-0-	-876	-0-	219	1	9343	3	Y	8					33
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	321	-0-	-4763	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	45	-0-	-4977	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	81	-0-	-4371	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	29	-0-	-1081	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	92	1	3859	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	91	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3569	-0-	-15	-0-	82	1	3487	3	Y	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	88	1	3760	3	Y	-0-					-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	55	1	2320	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
01	2790	N	2027	-0-	-763	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					3
02	2408	N	1699	-0-	-709	-0-	39	1	1660	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3229	-0-	129	129	74	1	3155	3	Y	-0-					3
04	2482	N	2353	-0-	-129	-0-	53	1	2300	3	Y	-0-					3
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	51	1	2169	3	Y	2					5
							2	9									

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	9007	-0-	-14	-0-	236	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	225	1	8557	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7943	-0-	-205	-0-	199	1	7744	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8643	-0-	-378	-0-	228	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8436	-0-	-294	-0-	225	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	224	1	8275	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	54	1	2256	3	Y	12					12
							13	9									
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	54	1	2257	3	Y	11	1	1			22
							12	9									
02	2128	N	1560	-0-	-568	-0-	36	1	1517	3	Y	6					28
							7	9									
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	32	1	1386	3	Y	12					40
							13	9									
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	48	1	2045	3	Y	-0-					40
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					40

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	63	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	N	-0-					-0-
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	68	1	2900	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	98	1	7946	3	N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	201	1	8442	3	N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	184	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	203	1	8699	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	189	1	8118	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	198	1	8399	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

12	6076	X	4254	-0-	-1822	-0-	608	1	3621	3	N	23					182
							25	9									
01	6076	X	5420	-0-	-656	-0-	485	1	4904	3	N	28	180	1			30
							31	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	439	1	6037	3	N	27					57
							30	9									
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	364	1	5676	3	N	38					95
							42	9									
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	280	1	5987	3	N	43					138
							47	9									
05	7192	X	5129	-0-	-2063	-0-	230	1	4873	3	N	24					144
							26	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					23
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					23
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					23
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					23
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

12	10695	X	7651	-0-	-3044	-0-	201	1	7450	2	N	-0-					-0-
01	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	384	1	14626	2	N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	321	1	12511	2	N	-0-					-0-
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	356	1	13120	2	N	-0-					-0-
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	335	1	12259	2	N	-0-					-0-
*05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	329	1	12145	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

12	7254	X	7202	-0-	-52	-0-	131	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	141	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6515	-0-	-37	-0-	121	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	146	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	144	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	139	1	6998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	59	1	2459	3	N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	48	1	2033	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1325	-0-	-1186	-0-	30	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

12	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	104	1	4347	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	88	1	3715	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3328	-0-	-928	-0-	77	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	87	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	99	1	4202	3	Y	-0-					-0-
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103	1	4373	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 10605

12	11780	X	11588	-0-	-192	-0-	304	1	11284	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11189	-0-	-591	-0-	286	1	10903	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10063	-0-	-689	-0-	252	1	9811	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10586	-0-	-1318	-0-	280	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10200	-0-	-1320	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	271	1	10031	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	124	1	5175	3	Y	-0-					-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	125	1	5279	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	112	1	4732	3	Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	121	1	5178	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4976	3	Y	-0-					-0-
*05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	169	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	163	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	166	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	159	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	160	1	3889	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

12	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	140	1	3432	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	135	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	117	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	137	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	133	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	134	1	3270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3750	-0-	650	650	87	1	3663	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3053	-0-	253	903	70	1	2983	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3931	-0-	831	1734	89	1	3842	3	N	-0-			-0-
04	6751	X	5017	-0-	-1734	-0-	115	1	4902	3	N	-0-			-0-
*05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	128	1	5418	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12976	-0-	-819	-0-	340	1	12636	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	306	1	11657	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	268	1	10469	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	10883	-0-	-2106	-0-	288	1	10595	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10166	-0-	-2404	-0-	271	1	9895	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	259	1	9588	2	N	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	157	1	3259	3	N	1			32
							1	9							
01	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	158	1	3320	3	N	2			34
							2	9							
02	3276	X	3243	-0-	-33	-0-	147	1	3096	3	N	-0-			34
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	120	1	2558	3	N	7			41
							8	9							
04	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	143	1	3066	3	N	-0-			41
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	140	1	2961	3	N	11			52
							12	9							

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	223	1	9331	3	N	-0-			-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	195	1	8188	3	N	-0-			-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	149	1	6322	3	N	-0-			-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	157	1	6763	3	N	-0-			-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	142	1	6067	3	N	-0-			-0-
*05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	137	1	5846	3	N	-0-			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1590	3	24	9	Y	22			37
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26			63
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	3	36	9	Y	33			96
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26			122
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16			138
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	3	14	9	Y	13			151

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2082	3	32	9	N	29			79
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19			98
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1228	3	21	9	N	19			117
03	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	1448	3	20	9	N	18			135
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1346	3	29	9	N	26			161
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1364	3	19	9	N	17			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					75
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					75
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8					83
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	N	8					91
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1376	3	79	9	N	72					163
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1538	3	34	9	N	31					194

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	1223	1	2095	2	N	-0-					-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1699	1	8858	2	N	-0-					-0-
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1591	1	9968	2	N	-0-					-0-
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1559	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1502	1	7043	2	N	-0-					-0-
*05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1365	1	4057	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7775	-0-	-1060	-0-	279	1	7496	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	301	1	7417	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6000	-0-	-1560	-0-	234	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6706	-0-	-1385	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	204	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6951	-0-	-830	-0-	231	1	6720	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	111	1	4127	2	N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	108	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	89	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3651	2	N	-0-					-0-
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	3257	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	55	1	2306	3	Y	13					94
							14	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2653	3	Y	20					114
							22	9									
02	2408	X	1160	-0-	-1248	-0-	27	1	1132	3	Y	1	66	1			49
							1	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	61	1	2606	3	Y	14					63
							15	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2711	3	Y	9					72
							10	9									
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	60	1	2567	3	Y	9					81
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	166	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	169	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71	-0-	136	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	148	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	154	1	2362	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	545	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	438	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	540	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	548	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	593	1	2470	2	N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	612	1	2541	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	880	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	932	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	845	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	3329	2	N	-0-					-0-
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	933	1	3445	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	240	1	10045	3	N	79					151
							87	9									
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	242	1	10215	3	N	43					194
							47	9									
02	9184	X	8014	-0-	-1170	-0-	184	1	7820	3	N	9					203
							10	9									
03	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	210	1	8971	3	N	6					209
							7	9									
04	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	259	1	11137	3	N	4	181	1			32
							4	9									
*05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	N	-0-					32

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	220	1	8186	2	N	-0-					-0-
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	218	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	189	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	220	1	8102	2	N	-0-					-0-
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	220	1	8041	2	N	-0-					-0-
*05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	222	1	8204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		18	-0-	18	33784	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*07	33892	X	108	-0-	-33784	-0-	3	1	105	2	N	-0-			-0-
*08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	N	-0-			-0-
*09	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	161	1	3784	2	N	-0-			-0-
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	137	1	3269	2	N	-0-			-0-
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	256	1	6257	2	N	-0-			-0-
*12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6262	2	N	-0-			-0-
*01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	292	1	6398	2	N	-0-			-0-
*02	6076	X	6009	-0-	-67	-0-	246	1	5763	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	244	1	6137	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5660	-0-	-850	-0-	177	1	5483	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	175	1	5592	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	960	X	48	-0-	-912	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
*07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	N	-0-			-0-
*08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	46	1	1810	2	N	-0-			-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	54	1	1935	2	N	-0-			-0-
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	111	1	2643	2	N	-0-			-0-
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	109	1	2656	2	N	-0-			-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3487	-0-	387	387	152	1	3335	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3173	-0-	373	760	130	1	3043	2	N	-0-			-0-
03	4206	X	3446	-0-	-760	-0-	132	1	3314	2	N	-0-			-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2952	2	N	-0-			-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	95	1	3032	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	37	1	1553	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	30	1	1292	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	34	1	1427	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	29	1	1258	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	30	1	1255	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	229	1	9564	3	N	-0-			-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	190	1	7991	3	N	-0-			-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	151	1	6410	3	N	-0-			-0-
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	156	1	6674	3	N	-0-			-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	138	1	5895	3	N	-0-			-0-
*05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	-0-			16
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	3	Y	-0-			16
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-			16
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-			16
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-			16
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	105	1	4369	3	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	3	N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	88	1	3751	3	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	3	N	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	165	1	6887	3	N	-0-					20
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					20
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5202	3	N	-0-					20
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	124	1	5334	3	N	-0-					20
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	1					21
							1	9									
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	114	1	4875	3	N	-0-					21

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	550	1	1566	3	N	5					62
							6	9									
01	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	606	1	1421	3	N	2					64
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	541	1	1963	3	N	6					70
							7	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	635	1	1532	3	N	3					73
							3	9									
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	612	1	1263	3	N	12					85
							13	9									
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	677	1	1633	3	N	3					88
							3	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	52	1	831	2	N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1239	3	14	9	N	13					72
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					72
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	3	13	9	N	12					84
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	825	3	10	9	N	9	36	1			57
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	N	5					62

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1427	3	29	9	N	26					146
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31	9	N	28					174
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	1301	3	22	9	N	20					194
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					194
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1437	3	3	9	N	3					197
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	3	8	9	N	7					204

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7792	-0-	4692	4692	498	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	4180	132	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3401	-0-	301	4481	190	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	7436	X	2955	-0-	-4481	-0-	174	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1119	-0-	-1547	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7	9	N	6					117
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1655	3	18	9	Y	16	57	1			76
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18					94
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	Y	17					111
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13					124
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	3	19	9	Y	17					141

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	6322	-0-	-2668	-0-	148	1	6174	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	5842	-0-	-3148	-0-	136	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	3866	-0-	-3358	-0-	89	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	4659	-0-	-2688	-0-	106	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	3638	-0-	-3112	-0-	83	1	3555	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	81	1	3433	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2640	-0-	-925	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					23
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	68	1	2843	3	N	-0-					23
02	3220	X	2307	-0-	-913	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					23
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	59	1	2544	3	N	-0-					23
04	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	56	1	2371	3	N	-0-					23
05	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	55	1	2367	3	N	-0-					23

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	141	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	147	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	133	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	142	1	5175	2	N	-0-					-0-
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	133	1	4921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	8	1	328	3	N	-0-					151
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-					151
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	N	-0-					151
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					151
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	N	1					152
							1	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	N	-0-					152

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	119	1	9750	3	Y	126	189	1			52
							139	9									
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	118	1	9724	3	Y	45					97
							50	9									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	103	1	8690	3	Y	37					134
							41	9									
03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	113	1	9489	3	Y	87	177	1			44
							96	9									
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	108	1	9073	3	Y	56					100
							62	9									
*05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	105	1	8805	3	Y	15					115
							17	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	291	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4073	-0-	-351	-0-	234	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	238	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	209	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	49	1	2051	3	Y	7					70
							8	9									
01	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	46	1	1919	3	Y	2					72
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	56	1	2359	3	Y	2					74
							2	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	3					77
							3	9									
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	42	1	1807	3	Y	-0-					77
05	2666	N	2238	-0-	-428	-0-	52	1	2184	3	Y	2					79
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	166	1	6919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	156	1	6588	3	Y	5					5
							6	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5688	3	Y	-0-					5
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	142	1	6132	3	Y	3					8
							3	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5869	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
05	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	138	1	5909	3	Y	3	1	1			7
							3	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
02	3052	X	26	-0-	-3026	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					35

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

12	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	550	1	20406	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	19054	-0-	-445	-0-	488	1	18566	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	16737	-0-	-875	-0-	418	1	16319	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17934	-0-	-1565	-0-	474	1	17460	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	17352	-0-	-1518	-0-	462	1	16890	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	18971	-0-	-528	-0-	500	1	18471	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	N	15	57	1			162
							17	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	N	21					183
							23	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	3					186
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	N	7	102	1			91
							8	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	N	11					102
							12	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	9					111
							10	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

12	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3304	-0-	-850	-0-	211	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3452	-0-	-160	-0-	199	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	203	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	211	1	3383	2	N	-0-					-0-
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	243	1	3717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9049	-0-	-2576	-0-	237	1	8812	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	7291	-0-	-3962	-0-	187	1	7104	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	4889	-0-	-4939	-0-	122	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	125	-0-	-9981	-0-	92	1	33	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	3262	-0-	-6368	-0-	582	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6507	-0-	-2545	-0-	934	1	5573	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	97	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	102	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	100	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	80	1	2974	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	177	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6404	-0-	-323	-0-	164	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	142	1	5526	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6207	-0-	-520	-0-	164	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-
*05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	190	1	7034	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7681	-0-	-627	-0-	180	1	7501	3	Y	-0-					45
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-					45
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-					45
03	7874	X	7420	-0-	-454	-0-	169	1	7248	3	Y	3					48
							3	9									
04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-					48
05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	188	1	6970	2	N	-0-					-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	149	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	2	N	-0-					-0-
*05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					5
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					5
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					5
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					5
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	749	1	992	3	Y	49					85
							54	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	747	1	947	3	Y	71	65	1			91
							78	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	663	1	776	3	Y	31					122
							34	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	747	1	946	3	Y	89	179	1			32
							98	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	721	1	910	3	Y	23					55
							25	9									
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	748	1	969	3	Y	42					97
							46	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	376	1	4843	2	N	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	437	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	320	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	320	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	288	1	4291	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	90	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	84	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	99	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	99	1	4699	2	N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	96	1	4845	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

12	2046	N	146	-0-	-1900	-0-	5	1	139	3	Y	2					187
							2	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2203	3	Y	39	183	1			43
							43	9									
02	1708	N	1506	-0-	-202	-0-	65	1	1385	3	Y	51					94
							56	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	Y	33					127
							36	9									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	41	1	1174	3	Y	37					164
							41	9									
05	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					164

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	377	1	5785	2	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	339	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	257	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	299	1	4783	2	N	-0-					-0-
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	315	1	4821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5879	2	N	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	142	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	125	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	127	1	4624	2	N	-0-					-0-
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	160	1	5936	2	N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	160	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	140	1	5459	2	N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	154	1	5672	2	N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	-0-					-0-
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	150	1	5556	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					61
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-					61
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	82	1	3501	3	N	2					63
							2	9									
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	85	1	3644	3	N	1					64
							1	9									
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	85	1	3638	3	N	1					65
							1	9									
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	80	1	3401	3	N	-0-					65

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	52	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	63	1	2304	2	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	2	N	-0-					-0-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	71	1	2633	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	740	1	11358	2	N	-0-					-0-
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	814	1	11929	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	569	1	9307	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10388	-0-	-1237	-0-	580	1	9808	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10040	-0-	-1210	-0-	590	1	9450	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10377	-0-	-1248	-0-	636	1	9741	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	174	1	7253	3	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	162	1	6830	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	6004	-0-	-408	-0-	138	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	140	1	5987	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	161	1	6927	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	163	1	6953	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	171	1	6345	2	N	-0-			-0-
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	197	1	7486	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4783	-0-	-1601	-0-	120	1	4663	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5003	-0-	-1507	-0-	132	1	4871	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	4808	-0-	-2632	-0-	128	1	4680	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4794	-0-	-2894	-0-	126	1	4668	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			7
01	0	W	50	-0-	50	236	1	1	49	3	Y	-0-			7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-			7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-			7
04	0	W	6	-0-	6	242	6	3			Y	-0-			7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	49	1	2070	3	N	-0-			-0-
01	2387	N	1323	-0-	-1064	-0-	31	1	1292	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1695	-0-	-601	-0-	39	1	1656	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	44	1	1894	3	N	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	N	-0-			-0-
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	124	1	5150	3	N	-0-			-0-
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	122	1	5153	3	N	-0-			-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	120	1	5175	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4667	-0-	-433	-0-	107	1	4560	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	113	1	4784	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	8953	-0-	-2827	-0-	548	1	8405	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	8439	-0-	-3341	-0-	539	1	7900	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9670	-0-	-802	-0-	557	1	9113	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10347	-0-	-100	-0-	577	1	9770	2	N	-0-			-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	608	1	9726	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10337	-0-	-358	-0-	633	1	9704	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1093	1	3459	2	N	-0-			-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1085	1	3133	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	919	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1029	-0-	-583	-0-	216	1	813	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	609	-0-	-2057	-0-	37	1	572	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1091	-0-	-1048	-0-	70	1	1021	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	79	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1467	2	N	-0-			-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	N	-0-					5
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	3	N	-0-					5
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	N	-0-					5
03	620	N	328	-0-	-292	-0-	7	1	319	3	N	2					7
							2	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	11	1	473	3	N	1					8
							1	9									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	18	1	780	3	N	-0-					8

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	3	Y	-0-					3
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-					3
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	-0-					3
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	3	Y	32					35
							35	9									
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	3	Y	-0-	23	1			9

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	189	1	10190	2	N	-0-					-0-
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	195	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	202	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	203	1	9649	2	N	-0-					-0-
*05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	200	1	10091	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	53	1	2224	3	N	13					86
							14	9									
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	50	1	2125	3	N	9					95
							10	9									
02	2128	N	2086	-0-	-42	-0-	48	1	2036	3	N	2					97
							2	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	N	3					100
							3	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	3	N	10					110
							11	9									
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	49	1	2093	3	N	14					124
							15	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	605	1	2410	3	Y	-0-					30
01	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	631	1	829	3	Y	-0-					30
02	2772	X	621	-0-	-2151	-0-	616	1	5	3	Y	-0-					30
03	3100	N	3550	-0-	450	450	726	1	2824	3	Y	-0-					30
04	3000	N	3049	-0-	49	499	693	1	2354	3	Y	2					32
							2	9									
*05	2513	N	2014	-0-	-499	-0-	691	1	1312	3	Y	10					-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	211	1	7850	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	206	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7263	-0-	-353	-0-	182	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7517	-0-	-667	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	197	1	7185	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7502	-0-	-558	-0-	198	1	7304	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	145	1	6058	3	N	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	143	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	131	1	5607	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	114	1	4891	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	114	1	4867	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	280	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4188	2	N	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	239	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	256	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	249	1	3987	2	N	-0-					-0-
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	148	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	141	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1165	-0-	-1047	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	108	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	103	1	1585	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	155 39	1 9	6452	3	Y	35	55	1			-0-
01	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158 22	1 9	6720	3	Y	20					20
03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158 42	1 9	6753	3	Y	38	58	1			-0-
05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146 2	1 9	6235	3	Y	2	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	171	1	7130	3	N	-0-					27
01	7285	X	6589	-0-	-696	-0-	153	1	6436	3	N	-0-					27
02	6580	X	6277	-0-	-303	-0-	144	1	6133	3	N	-0-					27
03	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	155	1	6640	3	N	-0-					27
04	7050	X	6920	-0-	-130	-0-	158	1	6762	3	N	-0-					27
05	7285	X	5704	-0-	-1581	-0-	131	1	5573	3	N	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7122	-0-	-1713	-0-	167	1	6955	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	6538	-0-	-2297	-0-	152	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	5432	-0-	-1960	-0-	125	1	5307	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	5857	-0-	-1831	-0-	134	1	5723	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	5746	-0-	-1274	-0-	131	1	5615	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	441	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	367	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	399	1	6381	2	N	-0-					-0-
*05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	411	1	6291	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	519	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	566	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	374	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	342	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5442	-0-	-1248	-0-	320	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4044	-0-	-2869	-0-	248	1	3796	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	15					36
							17	9									
*01	2046	X	541	-0-	-1505	-0-	18	1	481	3	Y	38	4	1			70
							42	9									
*02	0	W	283	-0-	283	283	9	1	274	3	Y	-0-					70
*03	0	W	1486	-0-	1486	1769	50	1	1436	3	Y	-0-	70	1			-0-
*04	3763	X	1994	-0-	-1769	-0-	67	1	1923	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	121	1	5037	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	116	1	4878	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	116	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	107	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	106	1	4483	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	576	-0-	-908	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	644	-0-	-766	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-
05	651	N	45	-0-	-606	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	22	1	5970	3	N	-0-					57
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	19	1	5909	3	N	-0-					57
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	21	1	5344	3	N	12					69
							13	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	26	1	5823	3	N	3					72
							3	9									
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	26	1	5520	3	N	-0-					72
05	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	24	1	5702	3	N	-0-					72

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	4958	-0-	-2451	-0-	303	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3463	-0-	-3853	-0-	221	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	3077	-0-	-3531	-0-	177	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3437	-0-	-3786	-0-	192	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	204	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3666	-0-	-1294	-0-	225	1	3441	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6364	-0-	-673	-0-	167	1	6197	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	3676	-0-	-3361	-0-	94	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4432	-0-	-1728	-0-	330	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	281	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6129	-0-	-441	-0-	163	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	150	1	5560	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8011	-0-	-452	-0-	187	1	7824	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	191	1	8041	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	188	1	8025	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7656	-0-	-324	-0-	175	1	7481	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7807	-0-	-439	-0-	180	1	7627	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					5
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1713	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1456	N	1300	-0-	-156	-0-	30	1	1270	3	Y	-0-					5
03	1612	N	686	-0-	-926	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					5
04	3000	N	5854	-0-	2854	2854	69	1	5755	3	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
*05	3100	N	8959	-0-	5859	8713	205	1	8731	3	Y	21	1	1			20
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	48	1	2043	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	96	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	104	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	90	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	105	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	106	1	5047	2	N	-0-					-0-
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	101	1	5092	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					12
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	73	1	3061	3	N	-0-					12
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					12
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					12
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	67	1	2880	3	N	-0-					12
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	N	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	128	1	5343	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	3688	-0-	-1923	-0-	86	1	3602	3	Y	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	116	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5410	-0-	-108	-0-	124	1	5286	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	120	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	123	1	5235	3	Y	17	12	1			5
							19	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	40	1	1669	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	39	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	123	1	5139	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	127	1	5343	3	Y	3					3
							3	9									
02	5068	X	4965	-0-	-103	-0-	114	1	4851	3	Y	-0-					3
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5576	3	Y	-0-					3
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	Y	7					10
							8	9									
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	124	1	5276	3	Y	9					19
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	70	1	2895	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	69	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2498	-0-	-218	-0-	57	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	65	1	2765	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	60	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	62	1	2651	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	81	1	3386	3	Y	27	33	1			-0-
							30	9									
01	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	79	1	3308	3	Y	3					3
							3	9									
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	70	1	2984	3	Y	-0-					3
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					3
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	72	1	3064	3	Y	24					27
							26	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	74	1	3130	3	Y	-0-	18	1			6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	72	1	2995	3	Y	8					20
							9	9									
01	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	67	1	2838	3	Y	9	1	1			28
							10	9									
02	3108	X	2461	-0-	-647	-0-	56	1	2397	3	Y	7					35
							8	9									
03	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	61	1	2618	3	Y	4					39
							4	9									
04	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	58	1	2478	3	Y	14	50	1			3
							15	9									
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	58	1	2473	3	Y	3	1	1			5
							3	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					23
01	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	25	1	1049	3	Y	2					25
							2	9									
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	26	1	1068	3	Y	3					28
							3	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	2					30
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	3	Y	2					32
							2	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	4					36
							4	9									

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	37	1	1532	3	N	-0-					67
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	36	1	1530	3	N	3					70
							3	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	12					82
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	N	20	89	1			13
							22	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	3	N	-0-					13
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	68	1	1895	3	Y	8	91	1			39
							9	9									
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	72	1	2005	3	Y	21					60
							23	9									
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	61	1	1710	3	Y	27					87
							30	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1914	3	Y	48	63	1			72
							53	9									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	63	1	1796	3	Y	83					155
							91	9									
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	3	Y	97	181	1			71
							107	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10471	-0-	-534	-0-	245	1	10226	3	N	-0-					21
01	11005	X	10459	-0-	-546	-0-	243	1	10216	3	N	-0-					21
02	9940	X	9241	-0-	-699	-0-	213	1	9028	3	N	-0-					21
03	10664	X	10254	-0-	-410	-0-	234	1	10020	3	N	-0-					21
04	10260	X	9897	-0-	-363	-0-	225	1	9672	3	N	-0-					21
05	10478	X	10033	-0-	-445	-0-	230	1	9795	3	N	7					18
							8	9									

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	798	1	2374	3	Y	38					127
							42	9									
01	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	792	1	2207	3	Y	53	59	1			121
							58	9									
02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	735	1	2587	3	Y	28					149
							31	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	3	Y	77	100	1			126
							85	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	816	1	3620	3	Y	47	117	1			56
							52	9									
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	849	1	3874	3	Y	41					97
							45	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	97	1	4050	3	N	-0-					10
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	91	1	3850	3	N	-0-					10
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	80	1	3423	3	N	-0-					10
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-					10
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	86	1	3709	3	N	-0-					10
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	90	1	3808	3	N	-0-					10

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	2607	-0-	-3097	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-					56
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	150	1	6326	3	Y	11					67
							12	9									
02	5012	X	4848	-0-	-164	-0-	110	1	4679	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	117	1	5020	3	Y	1					28
							1	9									
04	5520	X	5387	-0-	-133	-0-	123	1	5261	3	Y	3					31
							3	9									
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	116	1	4948	3	Y	15					46
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	18	1	108	2	N	6					65
							687	3	7	9							
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	20	1	120	2	N	20					85
							767	3	22	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	9					94
							732	3	10	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	13					107
							758	3	14	9							
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	17	1	112	2	N	2					109
							718	3	2	9							
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	18	1	112	2	N	-0-					109
							716	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	125	1	5227	3	Y	44					111
							48	9									
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	120	1	5048	3	Y	26	65	1			72
							29	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	143	1	6080	3	Y	70					142
							77	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	231	1	6602	3	Y	51	72	1			121
							56	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	220	1	6299	3	Y	23					144
							25	9									
*05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	54	98	1			100
							59	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3349	-0-	249	1828	78	1	3271	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2328	-0-	-772	1056	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	51	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	31	1	1335	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	1476	-0-	-1407	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	83	1	3478	3	N	-0-					-0-
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	82	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	70	1	2956	3	N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	79	1	3389	3	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	75	1	3166	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	136	1	2829	3	Y	42	187	1			-0-
							46	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	146	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	145	1	3099	3	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	3	Y	-0-					-0-
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	155	1	6479	3	N	5					76
							6	9									
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	143	1	6056	3	N	3					79
							3	9									
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	120	1	5098	3	N	26					105
							29	9									
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	117	1	5023	3	N	-0-					105
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	104	1	4471	3	N	-0-					105
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	100	1	4245	3	N	-0-					105

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	321	1	11911	2	N	-0-					-0-
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	301	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	255	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	283	1	10408	2	N	-0-					-0-
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	277	1	10118	2	N	-0-					-0-
*05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	269	1	9939	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	95	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	3	N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	145	1	6166	3	N	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	84	1	514	2	N	61	181	1			54
							3279	3	67	9							
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	87	1	528	2	N	65					119
							3380	3	72	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	59					178
							3032	3	65	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	N	57	178	1			57
							3408	3	63	9							
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	83	1	514	2	N	69					126
							3290	3	76	9							
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	N	27					153
							3286	3	30	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	143	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	6164	3	N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	-0-					-0-
*05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	132	1	5641	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	939	1	10378	3	N	15					65
							17	9									
01	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	919	1	10870	3	N	34					99
							37	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	846	1	8353	3	N	15	92	1			22
							17	9									
03	10013	X	8098	-0-	-1915	-0-	845	1	7217	3	N	33					55
							36	9									
04	9690	X	9470	-0-	-220	-0-	864	1	8606	3	N	-0-					55
*05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	938	1	9115	3	N	-0-					55

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	228	1	3502	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	240	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	193	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4172	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	88	1	3638	3	Y	-0-					90
01	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	92	1	3866	3	Y	14					104
							15	9									
02	4060	X	3591	-0-	-469	-0-	81	1	3481	3	Y	26					130
							29	9									
03	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	86	1	3674	3	Y	6					136
							7	9									
04	3990	X	66	-0-	-3924	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					136
05	3968	X	899	-0-	-3069	-0-	21	1	877	3	Y	1					135
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			23
02	T. A.		4856	-0-	4856	4856	112	1	4732	3	Y	11					34
							12	9									
03	T. A.		6182	-0-	6182	11038	140	1	6024	3	Y	16					50
							18	9									
04	T. A.		4916	-0-	4916	15954	111	1	4783	3	Y	20	41	1			29
							22	9									
*05	19520	X	3566	-0-	-15954	-0-	82	1	3475	3	Y	8	1	1			36
							9	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3275	-0-	175	175	200	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3216	-0-	116	291	205	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3173	X	2882	-0-	-291	-0-	166	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	178	1	2856	2	N	-0-					-0-
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	2798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	112	1	4670	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	108	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4182	-0-	-46	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	104	1	4433	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3726	-0-	-804	-0-	85	1	3641	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

12	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			10
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3397	-0-	297	297	217	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	518	174	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	791	188	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3700	X	2909	-0-	-791	-0-	171	1	2738	2	N	-0-					-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	681	1	2788	3	Y	-0-					-0-
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	686	1	2743	3	Y	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	572	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	400	-0-	-1894	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
04	2220	X	563	-0-	-1657	-0-	471	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	422	1	6468	2	N	-0-					-0-
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	413	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	332	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	354	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	332	1	5315	2	N	-0-					-0-
*05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	510	1	7816	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

12	9579	X	8473	-0-	-1106	-0-	198	1	8275	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8903	-0-	-614	-0-	206	1	8697	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7960	-0-	-300	-0-	183	1	7777	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8643	-0-	-502	-0-	197	1	8446	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8494	-0-	-116	-0-	194	1	8300	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8538	-0-	-359	-0-	196	1	8342	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	351	1	7315	3	Y	-0-					12
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	344	1	7217	3	Y	31	3	1			40
							34	9									
02	7364	X	6908	-0-	-456	-0-	311	1	6584	3	Y	12					52
							13	9									
03	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	331	1	7069	3	Y	-0-					52
04	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	328	1	7042	3	Y	7					59
							8	9									
05	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	333	1	7060	3	Y	6					65
							7	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	244	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	243	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	238	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	245	1	3925	2	N	-0-					-0-
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	247	1	3787	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	174	1	7228	3	N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	171	1	7209	3	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	153	1	6526	3	N	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	170	1	7281	3	N	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	166	1	7090	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	162	1	6909	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12107	-0-	-665	-0-	282	1	11797	3	Y	25					125
							28	9									
01	12710	X	2937	-0-	-9773	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					125
02	11284	X	15	-0-	-11269	-0-	15	3			Y	-0-					125
03	12462	X	6663	-0-	-5799	-0-	152	1	6511	3	Y	-0-	125	1			-0-
04	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	469	1	20118	3	Y	24	4	1			20
							26	9									
*05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	322	1	13744	3	Y	18					38
							20	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	N	-0-					65
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					65
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	31	1	1323	3	N	-0-					65
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					65
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	-0-					65
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	126	1	5298	3	Y	5					10
							6	9									
01	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	113	1	4733	3	Y	10					20
							11	9									
02	4872	X	1778	-0-	-3094	-0-	41	1	1715	3	Y	20					40
							22	9									
03	5425	X	2195	-0-	-3230	-0-	50	1	2134	3	Y	10	45	1			5
							11	9									
04	5250	X	2854	-0-	-2396	-0-	65	1	2786	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	5425	X	1804	-0-	-3621	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					5

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

12	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	3			N	-0-					26
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	N	6					32
							7	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	9	1	2236	3	N	11					43
							12	9									
03	3100	N	3170	-0-	70	70	14	1	3156	3	N	-0-					43
04	3000	N	3091	-0-	91	161	15	1	3031	3	N	41					84
							45	9									
*05	1188	N	1027	-0-	-161	-0-	4	1	1013	3	N	9					93
							10	9									

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

*06	12030	X	105	-0-	-11925	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	413	1	15643	2	N	-0-					-0-
*08	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	990	1	25473	2	N	-0-					-0-
*09	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	960	1	22631	2	N	-0-					-0-
*10	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	921	1	21919	2	N	-0-					-0-
*11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	762	1	18616	2	N	-0-					-0-
*12	26474	X	18098	-0-	-8376	-0-	748	1	17350	2	N	-0-					-0-
*01	26474	X	17235	-0-	-9239	-0-	752	1	16483	2	N	-0-					-0-
*02	22008	X	15772	-0-	-6236	-0-	646	1	15126	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	15808	-0-	-7039	-0-	604	1	15204	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	13955	-0-	-5425	-0-	290	1	13665	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	13180	-0-	-4924	-0-	267	1	12913	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	86	1	3607	3	N	-0-					1
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	81	1	3394	3	N	-0-					1
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3990	3	N	-0-					1
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	118	1	5063	3	N	-0-					1
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					1
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	641	1	5765	3	Y	16					58
							18	9									
01	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	640	1	5964	3	Y	34					92
							37	9									
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	523	1	5600	3	Y	55					147
							61	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	654	1	6285	3	Y	32	77	1			102
							35	9									
04	6420	X	5880	-0-	-540	-0-	603	1	5249	3	Y	25					127
							28	9									
05	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	604	1	4818	3	Y	23					150
							25	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	40	1	1650	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	38	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	36	1	1518	3	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	88	1	3649	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	86	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	73	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	83	1	3547	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3554	-0-	-76	-0-	81	1	3473	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	81	1	3437	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3602	-0-	-2040	-0-	899	1	2703	3	N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	884	1	4384	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4588	-0-	-200	-0-	867	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	773	1	3683	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	3877	-0-	-1253	-0-	724	1	3153	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4272	-0-	-998	-0-	976	1	3296	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6977	-0-	-525	-0-	163	1	6814	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	158	1	6685	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	5913	-0-	-667	-0-	136	1	5777	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6802	-0-	-297	-0-	155	1	6647	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	146	1	6248	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	148	1	6300	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1094	1	4064	3	N	131	177	1			38
							144	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1098	1	4185	3	N	143	178	1			3
							157	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	990	1	3763	3	N	123					126
							135	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1098	1	4244	3	N	94	153	1			67
							103	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1063	1	4139	3	N	100					167
							110	9									
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1100	1	4259	3	N	107	189	1			85
							118	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

12	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	124	1	5171	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	116	1	4907	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4694	-0-	-346	-0-	108	1	4586	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	120	1	5135	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	5008	-0-	-152	-0-	114	1	4894	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	116	1	4949	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

12	8742	X	7115	-0-	-1627	-0-	167	1	6948	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	6678	-0-	-1661	-0-	155	1	6523	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5920	-0-	-1276	-0-	136	1	5784	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6505	-0-	-1307	-0-	148	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6115	-0-	-1025	-0-	139	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	150	1	6372	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					22
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	-0-					22
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					22
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	3	1	261	3	Y	-0-					22
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					22
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	217	1	1303	3	Y	-0-					22

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1945	3	Y	-0-					8
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					8
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					8
03	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	42	1	1807	3	Y	7					15
							8	9									
04	1890	N	24	-0-	-1866	-0-	16	3	8	9	Y	7					22
05	1953	N	267	-0-	-1686	-0-	6	1	242	3	Y	17					39
							19	9									

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	33	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	29	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	29	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	28	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	26	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	29	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	28	1	1409	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	192	1	8005	3	N	-0-					-0-
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	157	1	6596	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	143	1	6057	3	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	154	1	6560	3	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	157	1	6690	3	N	-0-					-0-
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	88	1	3672	3	Y	9					58
							10	9									
01	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	84	1	3554	3	Y	-0-					58
02	3948	X	3041	-0-	-907	-0-	70	1	2971	3	Y	-0-					58
03	4278	X	3598	-0-	-680	-0-	81	1	3491	3	Y	24					82
							26	9									
04	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	82	1	3554	3	Y	7	89	1			-0-
							8	9									
05	3782	X	3382	-0-	-400	-0-	77	1	3292	3	Y	12	2	1			10
							13	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	80	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	71	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	59	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	68	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	63	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	67	1	2466	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7898	-0-	-1805	-0-	185	1	7713	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	170	1	7123	3	N	-0-					-0-
02	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	206	1	8724	3	N	-0-					-0-
03	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	435	1	18591	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6904	-0-	-956	-0-	158	1	6746	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	6249	-0-	-3454	-0-	144	1	6105	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	96	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	91	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	2	N	-0-					-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	103	1	5217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	101	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3769	-0-	-39	-0-	94	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	104	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	103	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	99	1	3657	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4650	-0-	-434	-0-	285	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	298	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4012	-0-	-580	-0-	231	1	3781	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	236	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	237	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	250	1	3831	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	81	1	3367	3	N	58	177	1			70
							64	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	82	1	3450	3	N	59					129
							65	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3054	3	N	46					175
							51	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	80	1	3452	3	N	49	175	1			49
							54	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	77	1	3295	3	N	53					102
							58	9									
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	78	1	3351	3	N	43					145
							47	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	251	1	5237	3	Y	-0-					84
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	248	1	5224	3	Y	36	2	1			118
							40	9									
02	4844	X	4766	-0-	-78	-0-	214	1	4531	3	Y	19					137
							21	9									
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	241	1	5142	3	Y	29					166
							32	9									
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	233	1	4996	3	Y	13					179
							14	9									
*05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	187	1	5306	3	Y	17	147	1			49
							19	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2690	2	Y	-0-					27
01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	107	1	2648	2	Y	-0-					27
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					27
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	112	1	2808	2	Y	1					28
							1	9									
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	79	1	2388	2	Y	1					29
							1	9									
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	96	1	2777	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5795	-0-	-498	-0-	793	1	4961	3	N	37					151
							41	9									
01	6293	X	5675	-0-	-618	-0-	758	1	4874	3	N	39					190
							43	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	719	1	4644	3	N	20	164	1			46
							22	9									
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	784	1	4871	3	N	31					77
							34	9									
04	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	801	1	4764	3	N	39					116
							43	9									
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	832	1	5057	3	N	30					146
							33	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	150	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	160	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7447	-0-	-29	-0-	138	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8038	-0-	-239	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	159	1	7567	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8021	-0-	-287	-0-	156	1	7865	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

*11	13140	X	11884	-0-	-1256	-0-	267	1	11534	3	Y	75	153	1			26
							83	9									
12	12958	X	11644	-0-	-1314	-0-	270	1	11307	3	Y	61	3	1			84
							67	9									
01	12958	X	12112	-0-	-846	-0-	278	1	11748	3	Y	78					162
							86	9									
02	11536	X	11264	-0-	-272	-0-	257	1	10953	3	Y	49	167	1			44
							54	9									
03	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	262	1	11218	3	Y	52					96
							57	9									
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	276	1	11890	3	Y	43					139
							47	9									
05	12462	X	12321	-0-	-141	-0-	281	1	11979	3	Y	55	155	1			39
							61	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

12	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	225	1	9377	3	Y	26	2	1			40
							29	9									
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	226	1	9549	3	Y	69					109
							76	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	199	1	8469	3	Y	24					133
							26	9									
03	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	198	1	8491	3	Y	33	131	1			35
							36	9									
04	8460	X	6227	-0-	-2233	-0-	140	1	6041	3	Y	42					77
							46	9									
*05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	208	1	8882	3	Y	35					112
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	91	1	3806	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	89	1	3757	3	Y	2					2
							2	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	81	1	3490	3	Y	-0-					2
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	88	1	3788	3	Y	25	22	1			5
							28	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	2	12	1			8
							2	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

12	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	628	1	9642	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10228	-0-	-1645	-0-	653	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8849	-0-	-1427	-0-	509	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8967	-0-	-1573	-0-	500	1	8467	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8744	-0-	-1186	-0-	514	1	8230	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	516	1	7915	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	239	1	9978	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	221	1	9296	3	Y	2					2
							2	9									
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	186	1	7903	3	Y	-0-					2
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	197	1	8460	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	182	1	7802	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
*05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	184	1	7847	3	Y	-0-					15

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2598	3	Y	13					104
							14	9									
01	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	60	1	2545	3	Y	21					125
							23	9									
02	2464	X	2329	-0-	-135	-0-	52	1	2236	3	Y	37	99	1			63
							41	9									
03	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	53	1	2266	3	Y	28					91
							31	9									
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	52	1	2221	3	Y	11					102
							12	9									
05	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	59	1	2490	3	Y	33					135
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1831	-0-	-1548	-0-	629	1	1202	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	601	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	667	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	746	1	4085	3	Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	607	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	683	1	2452	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	66	1	2753	3	N	-0-					71
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	79	1	3315	3	N	-0-					71
02	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	73	1	3134	3	N	3					74
							3	9									
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					74
*04	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	72	1	3062	3	N	-0-					74
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	70	1	2980	3	N	1					75
							1	9									

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	192	1	8036	3	Y	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	187	1	7892	3	Y	3					3
							3	9									
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	162	1	6905	3	Y	-0-					3
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	173	1	7406	3	Y	-0-					3
05	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	178	1	7603	3	Y	-0-					3

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	161	1	4504	3	Y	-0-	62	1			15
01	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	161	1	4532	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
02	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	190	1	4026	3	Y	34					48
							37	9									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	157	1	4471	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									
04	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	199	1	4269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	153	1	4351	3	Y	16					16
							18	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1010	1	5596	2	N	-0-					-0-
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	907	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	940	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	1037	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1026	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6475	-0-	-531	-0-	1046	1	5429	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	27	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	27	1	1003	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10898	-0-	-14	-0-	255	1	10643	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10609	-0-	-303	-0-	246	1	10363	3	Y	-0-					-0-
02	9856	X	9546	-0-	-310	-0-	220	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	240	1	10248	3	Y	-0-					-0-
04	10560	X	9795	-0-	-765	-0-	224	1	9571	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	237	1	10095	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	2734	3	Y	1					18
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	2705	3	Y	2	20	1			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	58	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2552	3	Y	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	62	1	2662	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	84	1	3520	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	82	1	3529	3	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	83	1	3508	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	187	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	190	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	N	-0-					-0-
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	150	1	4366	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					3
01	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	55	1	2329	3	Y	-0-					3
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					3
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	60	1	2573	3	Y	-0-					3
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	62	1	2630	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4451	-0-	1351	3447	104	1	4347	3	Y	-0-					-0-
01	7826	X	4379	-0-	-3447	-0-	101	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	Y	3					3
							3	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	149	1	6389	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	91	1	3902	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	81	1	3444	3	Y	5					9
							6	9									

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

12	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	137	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	128	1	4889	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	114	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	129	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	132	1	4826	2	N	-0-					-0-
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	137	1	5072	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	73	1	3046	3	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	59	1	2526	3	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	-0-					-0-
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	79	1	3347	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	72	1	3001	3	N	44					115
							48	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	47					162
							52	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2701	3	N	38					200
							42	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	71	1	3053	3	N	35					235
							39	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	86	1	3717	3	N	52	175	1			112
							57	9									
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	3	N	40					152
							44	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

12	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	210	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	5480	-0-	-3076	-0-	140	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	122	1	5105	3	Y	-0-					17
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	110	1	4612	3	Y	-0-					17
02	4592	X	4444	-0-	-148	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					17
03	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	101	1	4329	3	Y	-0-					17
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	116	1	4983	3	Y	-0-					17
*05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	137	1	5833	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	77	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	72	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	61	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	69	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3074	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	13176	-0-	-619	-0-	346	1	12830	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12846	-0-	-949	-0-	329	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11537	-0-	-895	-0-	288	1	11249	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12545	-0-	-1002	-0-	332	1	12213	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12039	-0-	-981	-0-	321	1	11718	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11923	-0-	-1252	-0-	314	1	11609	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	153	1	6381	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	145	1	6143	3	Y	3					3
							3	9									
02	5544	X	5067	-0-	-477	-0-	116	1	4951	3	Y	-0-					3
03	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	126	1	5415	3	Y	7					10
							8	9									
04	5940	X	5116	-0-	-824	-0-	115	1	4957	3	Y	40	27	1			23
							44	9									
05	6138	X	5171	-0-	-967	-0-	119	1	5051	3	Y	1	1	1			23
							1	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	21	1	910	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	21	1	906	3	N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	18617	-0-	-1688	-0-	1139	1	17478	2	N	-0-					-0-
01	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1357	1	19886	2	N	-0-					-0-
02	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	1198	1	19609	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	1176	1	19904	2	N	-0-					-0-
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1176	1	18823	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	20164	-0-	-141	-0-	1235	1	18929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7451	-0-	-764	-0-	267	1	7184	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	287	1	7079	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	258	1	6345	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	274	1	6870	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6728	-0-	-502	-0-	215	1	6513	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	233	1	6767	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-			45
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	2			47
							2	9							
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	Y	1			48
							1	9							
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	20	1	860	3	Y	1			49
							1	9							
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	19	1	779	3	Y	-0-			49
05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	18	1	778	3	Y	-0-			49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	502	1	4527	3	Y	-0-			1
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	275	1	3481	3	Y	-0-			1
02	1036	X	1018	-0-	-18	-0-	23	1	995	3	Y	-0-			1
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	3	Y	-0-			1
04	1110	X	572	-0-	-538	-0-	13	1	559	3	Y	-0-			1
05	1147	X	212	-0-	-935	-0-	5	1	207	3	Y	-0-			1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

12	8122	X	7800	-0-	-322	-0-	142	1	7658	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	152	1	7774	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7253	-0-	-83	-0-	135	1	7118	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7889	-0-	-78	-0-	158	1	7731	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7406	-0-	-274	-0-	153	1	7253	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7381	-0-	-648	-0-	144	1	7237	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
03	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	262	1	10897	3	N	-0-			2
01	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	243	1	10201	3	N	-0-			2
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	232	1	9857	3	N	-0-			2
03	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	253	1	10818	3	N	-0-			2
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	245	1	10472	3	N	-0-			2
05	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	237	1	10045	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	107	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	109	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	78	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	2	N	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	1398	1	21456	2	N	-0-					-0-
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1342	1	19660	2	N	-0-					-0-
02	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1128	1	18467	2	N	-0-					-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	1274	1	21558	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1233	1	19737	2	N	-0-					-0-
*05	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	1325	1	20301	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	95	1	3933	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	94	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3664	-0-	-256	-0-	84	1	3580	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	90	1	3888	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	81	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	89	1	3747	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5383	-0-	-2057	-0-	126	1	5257	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5889	-0-	-663	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	150	1	6430	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	142	1	6057	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	143	1	6077	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	133	1	5570	3	Y	29					117
							32	9									
01	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	135	1	5699	3	Y	23	116	1			24
							25	9									
02	5516	X	5223	-0-	-293	-0-	120	1	5097	3	Y	5					29
							6	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6194	3	Y	12					41
							13	9									
04	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	106	1	4552	3	Y	10	51	1			-0-
							11	9									
05	5859	X	2145	-0-	-3714	-0-	49	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	114	1	4755	3	N	-0-					57
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	104	1	4382	3	N	-0-					57
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	92	1	3900	3	N	-0-					57
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	N	30					87
							33	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					87
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	57	126	1			18
							63	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4731	-0-	-756	-0-	111	1	4620	3	N	-0-					15
01	5487	X	4815	-0-	-672	-0-	111	1	4704	3	N	-0-					15
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	105	1	4470	3	N	-0-					15
03	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	111	1	4763	3	N	-0-					15
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					15
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	106	1	4520	3	N	-0-					15

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	70	1	2928	3	N	2					136
							2	9									
01	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	68	1	2877	3	N	5	74	1			67
							6	9									
02	3192	X	2319	-0-	-873	-0-	53	1	2266	3	N	-0-					67
03	3348	X	1966	-0-	-1382	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					67
04	3180	X	1968	-0-	-1212	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					67
05	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	44	1	1887	3	N	-0-					67

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	63	1	2629	3	N	10					33
							11	9									
01	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	61	1	2569	3	N	7					40
							8	9									
02	2744	X	2140	-0-	-604	-0-	49	1	2078	3	N	12					52
							13	9									
03	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	54	1	2334	3	N	8					60
							9	9									
04	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	52	1	2259	3	N	9					69
							10	9									
05	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	54	1	2309	3	N	9	71	1			7
							10	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2825	-0-	-1236	-0-	66	1	2759	3	N	-0-					22
01	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-	61	1	2595	3	N	-0-					22
02	3248	X	2278	-0-	-970	-0-	52	1	2209	3	N	15					37
							17	9									
03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	57	1	2423	3	N	1					38
							1	9									
04	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	53	1	2279	3	N	20					58
							22	9									
05	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	92	1	3829	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	82	1	3475	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2910	-0-	-870	-0-	67	1	2843	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	72	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	67	1	2835	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	20999	-0-	-8575	-0-	491	1	20508	3	N	-0-					-0-
01	29574	X	20109	-0-	-9465	-0-	467	1	19642	3	N	-0-					-0-
02	26712	X	17481	-0-	-9231	-0-	401	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	18718	-0-	-5617	-0-	427	1	18291	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	17717	-0-	-3913	-0-	404	1	17313	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	17370	-0-	-3617	-0-	398	1	16972	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	455	1	19007	3	N	-0-					-0-
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	428	1	18025	3	N	-0-					-0-
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	321	1	13622	3	N	-0-					-0-
03	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	304	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	262	1	11252	3	N	-0-					-0-
*05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	243	1	10355	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4895	-0-	-561	-0-	114	1	4781	3	N	-0-					12
01	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	116	1	4876	3	N	-0-					12
02	4872	X	4532	-0-	-340	-0-	105	1	4427	3	N	-0-					12
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	115	1	4893	3	N	-0-					12
04	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	108	1	4645	3	N	-0-					12
05	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					12

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	144	1	6047	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5173	-0-	-455	-0-	119	1	5054	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	125	1	5352	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5289	-0-	-711	-0-	121	1	5168	3	Y	-0-					-0-
*05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	160	1	6812	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7930	-0-	-502	-0-	275	1	7655	3	Y	-0-					3
01	8432	X	7708	-0-	-724	-0-	263	1	7400	3	Y	41					44
							45	9									
02	7392	X	6975	-0-	-417	-0-	238	1	6737	3	Y	-0-					44
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	254	1	7251	3	Y	-0-					44
04	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	237	1	6801	3	Y	-0-					44
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	238	1	6766	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	201	1	5603	3	N	87					189
							96	9									
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5626	3	N	45	192	1			42
							50	9									
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	120	1	5119	3	N	79					121
							87	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	195	1	5579	3	N	95	87	1			129
							105	9									
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	186	1	5353	3	N	71	107	1			93
							78	9									
*05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	194	1	5518	3	N	86					179
							95	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	422	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	685	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	642	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	724	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	817	1	4900	2	N	-0-					-0-
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	769	1	4599	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

12	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	156	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	140	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5401	-0-	-703	-0-	124	1	5277	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	144	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	147	1	6311	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	145	1	6161	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

12	10633	X	10584	-0-	-49	-0-	246	1	10309	3	Y	26					122
							29	9									
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	244	1	10293	3	Y	189	181	1			130
							208	9									
02	9604	X	9586	-0-	-18	-0-	220	1	9366	3	Y	-0-					130
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	243	1	10458	3	Y	90	191	1			29
							99	9									
04	10290	X	5795	-0-	-4495	-0-	132	1	5657	3	Y	5					34
							6	9									
*05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	259	1	11038	3	Y	19					53
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	697	1	3828	3	N	177	202	1			-0-
							195	9									
01	4774	X	3585	-0-	-1189	-0-	607	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	573	1	3273	3	N	111	61	1			50
							122	9									
03	4774	X	3905	-0-	-869	-0-	627	1	3162	3	N	105	105	1			50
							116	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	749	1	3845	3	N	85					135
							94	9									
05	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3477	3	N	45	84	1			96
							50	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	34	1	1382	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	145	1	6097	3	N	56					134
							62	9									
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	146	1	6163	3	N	58					192
							64	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	39	185	1			46
							43	9									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6074	3	N	61					107
							67	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	138	1	5963	3	N	43					150
							47	9									
*05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	45					195
							50	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	11940	-0-	-1855	-0-	313	1	11627	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11691	-0-	-2104	-0-	299	1	11392	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11036	-0-	-1424	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11540	-0-	-1046	-0-	305	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	4159	-0-	-7841	-0-	111	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10292	-0-	-1922	-0-	271	1	10021	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		41	-0-	41	35346	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	35908	X	562	-0-	-35346	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
*08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1708	2	N	-0-					-0-
*09	6240	X	3589	-0-	-2651	-0-	146	1	3443	2	N	-0-					-0-
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	176	1	4184	2	N	-0-					-0-
*11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	187	1	4575	2	N	-0-					-0-
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	200	1	4633	2	N	-0-					-0-
*01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	217	1	4755	2	N	-0-					-0-
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	183	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	88	1	4149	2	N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3416	-0-	-1017	-0-	80	1	3336	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	93	1	3918	3	N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	143	1	6055	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	142	1	6116	3	N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-					-0-
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	136	1	5782	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	31	1	1302	3	Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	26	1	1103	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	959	-0-	-511	-0-	22	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	920	-0-	-537	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6342	-0-	-1935	-0-	148	1	6192	3	N	2					64
							2	9									
01	8277	X	5963	-0-	-2314	-0-	138	1	5825	3	N	-0-					64
02	5936	X	5165	-0-	-771	-0-	119	1	5045	3	N	1					65
							1	9									
03	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	107	1	4581	3	N	-0-					65
04	6150	X	3844	-0-	-2306	-0-	87	1	3757	3	N	-0-					65
05	6355	X	3149	-0-	-3206	-0-	72	1	3077	3	N	-0-					65

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3776	-0-	676	676	88	1	3657	3	Y	28					60
							31	9									
01	3414	X	2738	-0-	-676	-0-	62	1	2629	3	Y	43					103
							47	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	56	1	2361	3	Y	25					128
							28	9									
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	3100	3	Y	44					172
							48	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	3	Y	28	168	1			32
							31	9									
05	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	67	1	2837	3	Y	30	1	1			61
							33	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	2009	-0-	-7601	-0-	53	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5364	-0-	-4246	-0-	137	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6428	-0-	-2252	-0-	161	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	17	-0-	-5067	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	6345	-0-	-785	-0-	167	1	6178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		818	-0-	818	818	3	1	813	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		3292	-0-	3292	4110	13	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	8034	X	3924	-0-	-4110	-0-	18	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	15	1	3584	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	-0-					-0-
							5282	3									
01	7688	X	7092	-0-	-596	-0-	147	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							5197	3									
02	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	132	1	1570	2	Y	-0-					-0-
							4675	3									
03	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	136	1	1733	2	Y	-0-					-0-
							5137	3									
04	7170	X	6685	-0-	-485	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							4904	3									
05	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	140	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							4963	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

12	3100	N	9045	-0-	5945	5945	211	1	8834	3	N	-0-					18
01	13775	X	7830	-0-	-5945	-0-	182	1	7648	3	N	-0-					18
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	146	1	6240	3	N	-0-					18
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	169	1	7253	3	N	-0-					18
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	143	1	6146	3	N	-0-					18
*05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	140	1	5976	3	N	-0-					18

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	163	1	4728	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

12	9982	X	9033	-0-	-949	-0-	237	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8347	-0-	-1635	-0-	214	1	8133	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	188	1	7344	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7047	-0-	-2346	-0-	186	1	6861	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6585	-0-	-2145	-0-	175	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6718	-0-	-2303	-0-	177	1	6541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	4					52
							2493	3	4	9							
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	26	75	1			3
							2749	3	29	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	Y	7					10
							2251	3	8	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	Y	-0-					10
							2533	3									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	1					11
							2393	3	1	9							
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	Y	9					20
							2647	3	10	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									
01	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
							1586	3									
02	2436	N	1681	-0-	-755	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
03	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	42	1	540	2	Y	-0-					-0-
							1602	3									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
							1734	3									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	109	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	114	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	96	1	3762	2	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	106	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3675	2	N	-0-					-0-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	100	1	3688	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1055	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1085	1	3989	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	968	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1084	1	4072	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1022	1	3667	2	N	-0-					-0-
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1000	1	3705	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6358	-0-	6358	6358	963	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8704	-0-	8704	15062	1220	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	6638	-0-	-15062	-0-	989	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1059	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1096	1	6506	2	N	-0-					-0-
*05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1158	1	6794	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	131	1	5484	3	Y	-0-					16
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	122	1	5134	3	Y	-0-					16
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	120	1	5099	3	Y	95					111
							105	9									
*03	4743	X	3891	-0-	-852	-0-	88	1	3793	3	Y	9					120
							10	9									
*04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	102	1			18
05	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	97	1	4134	3	Y	-0-					18

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	15786	-0-	-768	-0-	414	1	15372	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	15499	-0-	-1055	-0-	397	1	15102	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14000	-0-	-952	-0-	350	1	13650	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14786	-0-	-1396	-0-	391	1	14395	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14123	-0-	-1387	-0-	376	1	13747	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14291	-0-	-1488	-0-	377	1	13914	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6707	-0-	-1694	-0-	240	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6097	-0-	-2304	-0-	238	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5927	-0-	-1409	-0-	231	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	256	1	6428	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5867	-0-	-943	-0-	188	1	5679	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	195	1	5665	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2833	-0-	-484	-0-	66	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	54	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	69	1	2952	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	63	1	2699	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	237	-0-	-1685	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	695	1	6042	2	N	-0-					-0-
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	742	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	675	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	685	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	707	1	5092	2	N	-0-					-0-
*05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	124	1	5158	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	121	1	5067	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4707	-0-	-193	-0-	108	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	119	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	118	1	5012	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	77	1	3209	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	86	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3326	-0-	-258	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	82	1	3514	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	77	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	78	1	3336	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	150	1	6270	3	N	-0-					141
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					141
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	123	1	5271	3	N	73					214
							80	9									
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	135	1	5793	3	N	-0-					214
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	126	1	5409	3	N	-0-					214
*05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	127	1	5388	3	N	1					215
							1	9									

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	43	1	1842	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	39	1	1643	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	76	1	3136	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	65	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	69	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	66	1	2849	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	67	1	2847	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	186	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	151	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6040	-0-	-652	-0-	151	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4895	-0-	-2235	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	171	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	4790	-0-	-2309	-0-	126	1	4664	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

12	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	159	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	142	1	5410	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5361	-0-	-771	-0-	134	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	150	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	154	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5904	-0-	-172	-0-	156	1	5748	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	73	1	3087	3	N	43					196
							47	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	99	1	4145	3	N	50	177	1			69
							55	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3867	3	N	50					119
							55	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	49					168
							54	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	88	1	3815	3	N	38	174	1			32
							42	9									
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3863	3	N	36	58	1			10
							40	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

12	T. A.		5715	-0-	5715	5715	690	1	5025	3	N	-0-					2
01	T. A.		5611	-0-	5611	11326	702	1	4909	3	N	-0-					2
02	T. A.		5242	-0-	5242	16568	690	1	4552	3	N	-0-					2
03	22139	X	5571	-0-	-16568	-0-	765	1	4806	3	N	-0-					2
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	738	1	4588	3	N	-0-					2
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	701	1	5615	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	1218	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	4636	-0-	-1874	-0-	1204	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3457	-0-	-3347	-0-	1020	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3017	-0-	-4516	-0-	1115	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1361	1	6361	2	N	-0-					-0-
*05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1481	1	8250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	176	1	4909	3	Y	36					71
							40	9									
01	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	166	1	4661	3	Y	9					80
							10	9									
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	157	1	4446	3	Y	17					97
							19	9									
03	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	174	1	4958	3	Y	10	97	1			10
							11	9									
04	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	169	1	4837	3	Y	13	6	1			17
							14	9									
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	170	1	4823	3	Y	11					28
							12	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		521	-0-	521	33331	16	1	505	2	N	-0-					-0-
*07	34095	X	764	-0-	-33331	-0-	20	1	744	2	N	-0-					-0-
*08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	N	-0-					-0-
*09	5550	X	1129	-0-	-4421	-0-	46	1	1083	2	N	-0-					-0-
*10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	N	-0-					-0-
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	116	1	2835	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		4196	-0-	4196	4196	173	1	4023	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		5029	-0-	5029	9225	219	1	4810	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		4507	-0-	4507	13732	185	1	4322	2	N	-0-					-0-
*03	18592	X	4860	-0-	-13732	-0-	186	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	136	1	4355	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	149	1	5523	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	143	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	124	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	143	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	140	1	5121	2	N	-0-					-0-
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	139	1	5133	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6292	-0-	-125	-0-	218	1	6072	3	Y	2					47
							2	9									
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	1					48
							1	9									
02	5488	X	5410	-0-	-78	-0-	184	1	5226	3	Y	-0-					48
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	203	1	5801	3	Y	1					49
							1	9									
04	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	202	1	5789	3	Y	-0-					49
05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	207	1	5873	3	Y	20					69
							22	9									

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	114	1	4795	3	N	20					30
							22	9									
01	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	113	1	4755	3	N	24					54
							26	9									
02	4508	X	4169	-0-	-339	-0-	95	1	4073	3	N	1					55
							1	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4999	3	N	9					64
							10	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	108	1	4633	3	N	108	145	1			27
							119	9									
05	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	99	1	4232	3	N	5					32
							6	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

12	8556	X	7409	-0-	-1147	-0-	173	1	7236	3	N	-0-					8
01	8556	X	7135	-0-	-1421	-0-	165	1	6970	3	N	-0-					8
02	7504	X	6067	-0-	-1437	-0-	139	1	5928	3	N	-0-					8
03	8029	X	6797	-0-	-1232	-0-	155	1	6642	3	N	-0-					8
04	7470	X	5633	-0-	-1837	-0-	129	1	5504	3	N	-0-					8
05	7409	X	6319	-0-	-1090	-0-	145	1	6174	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	133	1	5576	3	N	13					66
							14	9									
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	3	N	8					74
							9	9									
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	115	1	4916	3	N	23					97
							25	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	127	1	5484	3	N	-0-					97
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					97
05	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	85	1	3621	3	N	-0-					97

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

12	3100	N	3262	-0-	162	596	76	1	3184	3	N	2					48
							2	9									
01	3197	X	2601	-0-	-596	-0-	60	1	2541	3	N	-0-					48
*02	2632	X	1069	-0-	-1563	-0-	24	1	1045	3	N	-0-					48
*03	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					48
*04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					48
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	58	1	2437	3	N	1					49
							1	9									

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	934	-0-	-1081	-0-	160	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	163	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	1			N	-0-					-0-
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	231	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	92	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	2	N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	115	1	4661	2	N	-0-					-0-
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	120	1	4300	3	N	-0-					-0-
*05	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	81	1	4065	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	176	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	185	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8555	-0-	-13	-0-	159	1	8396	2	N	-0-					-0-
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	190	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-
*05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	185	1	9349	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	42	1	1750	3	N	31	56	1			145
							34	9									
01	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	39	1	1623	3	N	26					171
							29	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	28	140	1			59
							31	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	N	29					88
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	84	63	1			109
							92	9									
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	44	1	1887	3	N	7					116
							8	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	130	128	1			20
							2474	3	143	9							
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	-0-					20
							2511	3									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	20					40
							2214	3	22	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	20					60
							2553	3	22	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	Y	45	85	1			20
							2429	3	50	9							
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	2	2	1			20
							2422	3	2	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	227	1	9481	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9096	-0-	-1258	-0-	211	1	8885	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8013	-0-	-1339	-0-	185	1	7828	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	199	1	8520	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	186	1	7920	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8083	-0-	-1620	-0-	185	1	7898	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	13538	-0-	-1776	-0-	316	1	13222	3	N	-0-					-0-
01	15314	X	13283	-0-	-2031	-0-	307	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	11124	-0-	-2260	-0-	255	1	10869	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12282	-0-	-1854	-0-	279	1	12003	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	11925	-0-	-1575	-0-	272	1	11653	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	269	1	11494	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	219	1	9108	3	N	-0-					-0-
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	211	1	8904	3	N	-0-					-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	189	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	8982	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8476	-0-	-224	-0-	194	1	8282	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8699	-0-	-291	-0-	200	1	8499	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	70	1	2849	3	N	-0-					1
*07	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	69	1	2889	3	N	-0-					1
*08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	68	1	2829	3	N	-0-					1
*09	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	64	1	2710	3	N	-0-					1
*10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	63	1	2687	3	N	-0-					1
*11	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	59	1	2536	3	N	-0-					1
*12	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	65	1	2716	3	N	-0-					1
*01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					1
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					1
*03	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					1
*04	2820	N	2285	-0-	-535	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					1
05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	56	1	2372	3	N	-0-					1

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	5632	-0-	-3637	-0-	944	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	5677	-0-	-3592	-0-	948	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7911	-0-	-461	-0-	916	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7753	-0-	-1516	-0-	1006	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	932	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	1679	-0-	-7094	-0-	863	1	816	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8462	-0-	-1179	-0-	198	1	8264	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8566	-0-	-610	-0-	199	1	8367	3	N	-0-					-0-
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	182	1	7743	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8300	-0-	-163	-0-	190	1	8110	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	178	1	7597	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	182	1	7716	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	148	1	6181	3	Y	37	191	1			129
							41	9									
01	6634	X	2896	-0-	-3738	-0-	66	1	2790	3	Y	36	4	1			161
							40	9									
02	5992	X	1176	-0-	-4816	-0-	27	1	1136	3	Y	12	173	1			-0-
							13	9									
03	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	139	1	5944	3	Y	77					77
							85	9									
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	126	1	5415	3	Y	46					123
							51	9									
05	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	120	1	5110	3	Y	56					179
							62	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	79	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	88	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	94	1	4588	2	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	113	1	5371	2	N	-0-					-0-
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	106	1	5363	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

12	13795	X	11872	-0-	-1923	-0-	279	1	11593	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11486	-0-	-2309	-0-	266	1	11220	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10152	-0-	-1692	-0-	234	1	9918	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11028	-0-	-1651	-0-	252	1	10776	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10108	-0-	-1772	-0-	231	1	9877	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	9349	-0-	-2524	-0-	215	1	9134	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

12	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	102	1	5512	2	N	-0-					60
01	6603	X	6432	-0-	-171	-0-	123	1	6309	2	N	-0-					60
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	118	1	6235	2	N	-0-					60
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	142	1	6930	2	N	-0-					60
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	139	1	6595	2	N	-0-					60
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	134	1	6758	2	N	-0-					60

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	680	1	3086	3	N	19					71
							21	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	668	1	3400	3	N	21					92
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	621	1	2387	3	N	20					112
							22	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	686	1	2421	3	N	24					136
							26	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	669	1	3009	3	N	20					156
							22	9									
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	680	1	3158	3	N	13					169
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3222	-0-	122	122	747	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3380	-0-	280	402	764	1	2616	2	N	-0-			-0-
02	3305	X	2903	-0-	-402	-0-	683	1	2220	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	734	1	1776	2	N	-0-			-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	734	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	621	1	1877	2	N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	902	1	2899	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	898	1	2831	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	775	1	2512	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	870	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	848	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	887	1	2765	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	1205	1	1683	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	1151	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1037	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1116	-0-	-1178	-0-	1116	1			N	-0-			-0-
04	2130	N	544	-0-	-1586	-0-	540	1	4	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

12	10788	X	9973	-0-	-815	-0-	486	1	9487	2	N	-0-			-0-
01	10695	X	9930	-0-	-765	-0-	430	1	9500	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8470	-0-	-742	-0-	313	1	8157	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7869	-0-	-2237	-0-	426	1	7443	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	501	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	468	1	8739	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

12	12493	X	12138	-0-	-355	-0-	743	1	11395	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	772	1	11311	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	628	1	10271	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	12027	-0-	-466	-0-	671	1	11356	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	687	1	10993	2	N	-0-			-0-
*05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	752	1	11524	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

12	15655	X	10977	-0-	-4678	-0-	257	1	10720	3	N	-0-			-0-
01	15655	X	10427	-0-	-5228	-0-	242	1	10185	3	N	-0-			-0-
02	14140	X	9088	-0-	-5052	-0-	209	1	8879	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	227	1	9709	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	9070	-0-	-2660	-0-	207	1	8863	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9108	-0-	-1866	-0-	209	1	8899	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					11
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	37	1	1560	3	Y	1					12
							1	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					12
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	39	1	1696	3	Y	-0-					12
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	Y	-0-					12
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	67	1	2787	3	Y	22					30
							24	9									
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	2					32
							2	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					32
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	37	1	1597	3	Y	3					35
							3	9									
04	1710	N	981	-0-	-729	-0-	22	1	959	3	Y	-0-					35
05	1767	N	930	-0-	-837	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7678	-0-	-196	-0-	180	1	7498	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	6349	-0-	-1897	-0-	148	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	4090	-0-	-3358	-0-	94	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	4228	-0-	-4018	-0-	96	1	4132	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	3647	-0-	-4333	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	3628	-0-	-4060	-0-	83	1	3545	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	49	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	49	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	49	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	49	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	46	1	2313	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	809	1	2699	3	Y	51					85
							56	9									
01	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	807	1	2633	3	Y	89					174
							98	9									
02	3304	X	3110	-0-	-194	-0-	727	1	2353	3	Y	27	138	1			63
							30	9									
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	807	1	2681	3	Y	61					124
							67	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	780	1	2573	3	Y	93	94	1			123
							102	9									
05	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	801	1	2488	3	Y	7					130
							8	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	807	1	1296	3	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	954	1	4144	3	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	908	1	6507	3	N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1012	1	4880	3	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	971	1	5184	3	N	-0-					-0-
*05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1015	1	5743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	2173	2	N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	46	1	2302	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	73	1	3065	3	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	73	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	64	1	2747	3	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	71	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1012	1	4915	2	N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1005	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1029	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1090	1	5650	2	N	-0-					-0-
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	999	1	3968	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	88	1	3264	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	88	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3035	-0-	-129	-0-	76	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	88	1	3235	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	87	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	85	1	3150	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	134	1	5594	3	N	-0-					-0-
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	113	1	4792	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	109	1	4678	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3434	-0-	-1306	-0-	79	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	108	1	4612	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	43	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	37	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	43	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	193	1	7178	2	N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	170	1	6471	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5824	-0-	-112	-0-	146	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	204	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	203	1	7403	2	N	-0-					-0-
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	204	1	7540	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	807	1	4921	2	N	-0-					20
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	629	1	5404	2	N	-0-					20
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	224	1	5169	2	N	-0-					20
03	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	196	1	5227	2	N	-0-					20
04	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5315	2			N	-0-					20
05	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	5276	2			N	-0-					20

DIKE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	160	1	8466	2	N	-0-					-0-
03	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	421	1	20581	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	58	1	1584	2	N	-0-					-0-
*05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	918	1	11505	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	78	1	3311	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	82	1	3484	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

12	5053	X	4787	-0-	-266	-0-	167	1	4596	3	N	22					133
							24	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	N	4					137
							4	9									
02	3556	X	67	-0-	-3489	-0-	1	1	62	3	N	4					141
							4	9									
03	4774	X	1402	-0-	-3372	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					141
04	4620	X	2693	-0-	-1927	-0-	60	1	2616	3	N	15					156
							17	9									
05	4774	X	2711	-0-	-2063	-0-	61	1	2615	3	N	32	180	1			8
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	251	1	7015	3	N	67					117
							74	9									
01	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	243	1	6866	3	N	61					178
							67	9									
02	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	298	1	6305	3	N	43	157	1			64
							47	9									
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	349	1	7453	3	N	60					124
							66	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	325	1	6986	3	N	59					183
							65	9									
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	350	1	7448	3	N	65	182	1			66
							72	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8593	-0-	-211	-0-	201	1	8392	3	N	-0-					8
01	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	195	1	8211	3	N	-0-					8
02	7952	X	7431	-0-	-521	-0-	171	1	7260	3	N	-0-					8
03	8618	X	8482	-0-	-136	-0-	193	1	8289	3	N	-0-					8
04	8340	X	7940	-0-	-400	-0-	181	1	7759	3	N	-0-					8
05	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	182	1	7764	3	N	-0-					8

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12038	-0-	-1106	-0-	316	1	11722	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11603	-0-	-1541	-0-	297	1	11306	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10214	-0-	-1658	-0-	255	1	9959	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10471	-0-	-1805	-0-	277	1	10194	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10375	-0-	-1505	-0-	276	1	10099	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	262	1	9694	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4159	-0-	-646	-0-	97	1	4062	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	94	1	3964	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	98	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	102	1	4377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	173	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	189	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	143	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	204	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	194	1	4121	2	N	-0-					-0-
*05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4299	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	39	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	10267	-0-	-25	-0-	187	1	10080	2	N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	208	1	10685	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	197	1	10387	2	N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	226	1	11061	2	N	-0-					-0-
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	218	1	10331	2	N	-0-					-0-
*05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	208	1	10465	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	119	1	4967	3	N	-0-					5
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	111	1	4673	3	N	-0-					5
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					5
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	98	1	4213	3	N	-0-					5
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	3	N	-0-					5
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	213	1	8862	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8989	-0-	-1024	-0-	209	1	8780	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575	-0-	182	1	7727	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	201	1	8616	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	199	1	8518	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	202	1	8569	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	96	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	94	1	4025	3	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	3	N	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	157	1	5815	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	158	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	136	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	158	1	5784	2	N	-0-					-0-
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	159	1	5871	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	68	1	2839	3	Y	-0-					12
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-					12
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	58	1	2452	3	Y	-0-					12
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					12
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2627	3	Y	-0-					12
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-					12

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	199	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	204	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4049	-0-	-207	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	197	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	188	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	437	1	1413	3	N	2					13
							2	9									
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	470	1	1298	3	N	2					15
							2	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	435	1	1134	3	N	21					36
							23	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	485	1	1306	3	N	3					39
							3	9									
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	455	1	1060	3	N	34					73
							37	9									
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	494	1	1205	3	N	10					83
							11	9									

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2884	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2622	-0-	-94	-0-	60	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2627	-0-	-349	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	64	1	2737	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	66	1	2785	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

12	5859	X	4900	-0-	-959	-0-	428	1	4472	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	3024	-0-	-2835	-0-	378	1	2646	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	2549	-0-	-2071	-0-	317	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	410	1	3374	3	Y	54					54
							59	9									
04	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	406	1	3158	3	Y	30	75	1			9
							33	9									
05	4898	X	2321	-0-	-2577	-0-	364	1	1957	3	Y	-0-					9

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	326	1	9007	2	N	-0-					-0-
*07	9269	X	7936	-0-	-1333	-0-	324	1	7612	2	N	-0-					-0-
*08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	324	1	7706	2	N	-0-					-0-
*09	0	W	7174	-0-	7174	7174	288	1	6886	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	6250	-0-	6250	13424	253	1	5997	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	6242	-0-	6242	19666	241	1	6001	2	N	-0-					-0-
*12	0	W	6469	-0-	6469	26135	232	1	6237	2	N	-0-					-0-
*01	0	W	7064	-0-	7064	33199	275	1	6789	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	4584	-0-	4584	37783	179	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4712	-0-	4712	42495	181	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6838	-0-	6838	49333	219	1	6619	2	N	-0-					-0-
05	0	W	6671	-0-	6671	56004	222	1	6449	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

12	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	409	1	6270	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	403	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5724	-0-	-660	-0-	329	1	5395	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	366	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	371	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	405	1	6207	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	27	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	26	1	949	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

12	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	173	1	6433	2	N	-0-					1
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	184	1	6996	2	N	-0-					1
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	161	1	6275	2	N	-0-					1
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	1					2
							1	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	178	1	6501	2	N	-0-					2
*05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	2	N	-0-					2

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

12	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	933	1	595	2	N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	997	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	959	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	1081	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	540	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	29	1	1471	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

12	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-	115	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	123	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	112	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	135	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	144	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	128	1	4745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

12	13299	X	11175	-0-	-2124	-0-	293	1	10882	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	278	1	10564	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9468	-0-	-2012	-0-	237	1	9231	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10165	-0-	-1832	-0-	269	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9763	-0-	-1517	-0-	260	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9618	-0-	-1542	-0-	253	1	9365	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	393	1	4522	3	N	10					149
							11	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	339	1	6013	3	N	4					153
							4	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	7					160
							8	9									
03	3689	X	1201	-0-	-2488	-0-	5	1	1194	3	N	2					162
							2	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					162
05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	11	1	2610	3	N	-0-					153

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	138	1	5787	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	130	1	5461	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4962	-0-	-106	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	105	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4848	-0-	-582	-0-	110	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4862	-0-	-749	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5772	3	N	-0-					-0-
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	119	1	5106	3	N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	3	N	-0-					-0-
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	3	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	3	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	N	-0-					-0-
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	79	1	3399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	65	1	2699	3	N	-0-					-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	70	1	2943	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	146	67	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	312	74	1	3192	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3076	-0-	76	388	71	1	3005	3	N	-0-					-0-
*05	3548	X	3160	-0-	-388	-0-	73	1	3087	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3867	-0-	767	3604	90	1	3777	3	N	-0-					-0-
01	7384	X	3780	-0-	-3604	-0-	88	1	3692	3	N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	67	1	2891	3	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	95	1	4053	3	N	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	4429	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	38	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	39	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	33	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	77	1	3215	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	55	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	109	1	4663	3	N	-0-					-0-
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	109	1	4641	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6916	-0-	-555	-0-	162	1	6754	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6362	-0-	-134	-0-	146	1	6216	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6489	-0-	-703	-0-	148	1	6341	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6503	-0-	-457	-0-	149	1	6354	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6606	-0-	-431	-0-	152	1	6454	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	855	1	4425	3	N	18					134
							20	9									
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	325	1	4848	3	N	37					171
							41	9									
02	4368	X	2515	-0-	-1853	-0-	85	1	2413	3	N	15					186
							17	9									
03	4836	X	4167	-0-	-669	-0-	139	1	3997	3	N	28					214
							31	9									
04	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	147	1	4206	3	N	22	184	1			52
							24	9									
05	4836	X	3685	-0-	-1151	-0-	125	1	3545	3	N	14					66
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	392	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	526	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	538	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	642	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	529	1	5046	2	N	-0-					-0-
*05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	634	1	6228	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8654 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10044	X	1704	-0-	-8340	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
*11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	584	1	25154	3	N	-0-					-0-
*12	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	531	1	22138	3	N	-0-					-0-
*01	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	490	1	20622	3	N	-0-					-0-
*02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	407	1	17284	3	N	-0-					-0-
03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	405	1	17323	3	N	-0-					-0-
04	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	393	1	16854	3	N	-0-					-0-
*05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	379	1	16078	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	85	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	76	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	88	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	2	N	-0-					-0-
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	87	1	3232	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	79	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	107	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	133	1	5172	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	123	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	28	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	526	-0-	-2233	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1138	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	1147	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2998	-0-	-1482	-0-	873	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	N	40					40
							44	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	N	-0-					40
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					40
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	20	1	953	2	N	-0-					40
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	20	1	990	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	267	1	9421	2	N	-0-					-0-
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	281	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	236	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	240	1	9205	2	N	-0-					-0-
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	186	1	8763	2	N	-0-					-0-
*05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	184	1	8881	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	66	1	2758	3	Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	68	1	2845	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2800	N	2937	-0-	137	137	67	1	2870	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	59	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	902	2	Y	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	3	Y	5					5
							6	9									
*05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	3	Y	10					15
							11	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11833	-0-	-567	-0-	277	1	11556	3	N	-0-					-0-
01	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	348	1	14663	3	N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	310	1	13178	3	N	-0-					-0-
03	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	344	1	14707	3	N	-0-					-0-
04	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	315	1	13478	3	N	-0-					-0-
*05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	327	1	13877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	87	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	84	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	72	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	82	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	81	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	81	1	2991	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	105	1	3887	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	100	1	3816	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	87	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	97	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	94	1	3473	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	48	1	2005	3	Y	-0-					18
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	46	1	1935	3	Y	7					25
							8	9									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	41	1	1730	3	Y	31	38	1			18
							34	9									
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	45	1	1924	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
04	1920	N	20	-0-	-1900	-0-	20	3			Y	-0-					18
05	1984	N	583	-0-	-1401	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	1696	-0-	-2179	-0-	517	1	1179	3	N	-0-					17
01	3875	X	1583	-0-	-2292	-0-	542	1	1041	3	N	-0-					17
02	3500	X	1299	-0-	-2201	-0-	414	1	885	3	N	-0-					17
03	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	524	1	1426	3	N	108					125
							119	9									
04	2580	X	2050	-0-	-530	-0-	479	1	1476	3	N	86	190	1			21
							95	9									
05	1705	X	531	-0-	-1174	-0-	502	1	29	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	114	1	6160	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	119	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5610	-0-	-102	-0-	104	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	124	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	133	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	117	1	5910	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	178	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8831	-0-	-965	-0-	169	1	8662	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8236	-0-	-612	-0-	153	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	184	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	191	1	9046	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9543	-0-	-253	-0-	186	1	9357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	75	1	896	2	N	48					106
							2654	3	53	9							
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	56					162
							2584	3	62	9							
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	N	52					214
							2431	3	57	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	53	184	1			83
							2674	3	58	9							
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	58					141
							2604	3	64	9							
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	39					180
							2572	3	43	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	N	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	658	1	4589	3	N	-0-					18
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	679	1	4915	3	N	-0-					18
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	567	1	3901	3	N	-0-					18
03	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	594	1	3780	3	N	-0-					18
04	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	581	1	4704	3	N	-0-					18
*05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	698	1	4968	3	N	-0-					18

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8570	-0-	-296	-0-	524	1	8046	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7009	-0-	-1857	-0-	448	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6013	-0-	-1995	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5859	-0-	-3007	-0-	327	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	511	1	8182	2	N	-0-					-0-
*05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	535	1	8203	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	8068	-0-	-116	-0-	185	1	7753	3	N	118	192	1			68
							130	9									
01	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	173	1	7309	3	N	100					168
							110	9									
02	7448	X	7000	-0-	-448	-0-	158	1	6759	3	N	75	188	1			55
							83	9									
03	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	159	1	6804	3	N	89					144
							98	9									
04	7800	X	6506	-0-	-1294	-0-	146	1	6281	3	N	72	161	1			55
							79	9									
05	8060	X	6637	-0-	-1423	-0-	150	1	6399	3	N	80					135
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	248	1	9213	2	Y	-0-					-0-
01	10075	X	9864	-0-	-211	-0-	253	1	9611	2	Y	-0-					-0-
02	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	211	1	8249	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8772	-0-	-838	-0-	231	1	8541	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8162	-0-	-1378	-0-	218	1	7944	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	228	1	8416	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	35	1	420	2	N	18					171
							1246	3	20	9							
01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	32	1	388	2	N	25					196
							1152	3	28	9							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	5	145	1			56
							1203	3	6	9							
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	26	1	337	2	N	14					70
							999	3	15	9							
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	22					92
							1265	3	24	9							
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	36	1	429	2	N	19					111
							1278	3	21	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	85	1	4581	2	N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	105	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	108	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	89	1	4223	2	N	-0-					-0-
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	94	1	4745	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

12	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	101	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	107	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4999	-0-	-97	-0-	93	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	106	1	5027	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	100	1	5067	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

12	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	74	1	2738	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	80	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	92	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	78	1	2863	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	74	1	2712	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	705	1	17212	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	17084	-0-	-214	-0-	656	1	16428	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14684	-0-	-940	-0-	551	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15567	-0-	-1731	-0-	411	1	15156	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	15030	-0-	-1710	-0-	400	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	15640	-0-	-1658	-0-	412	1	15228	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

12	9114	X	8304	-0-	-810	-0-	191	1	8002	3	N	101					210
							111	9									
01	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	188	1	7898	3	N	143	182	1			171
							157	9									
02	7840	X	7360	-0-	-480	-0-	167	1	7124	3	N	63					234
							69	9									
03	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	184	1	7899	3	N	157	193	1			198
							173	9									
04	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	170	1	7296	3	N	95	50	1			243
							105	9									
05	8308	X	8254	-0-	-54	-0-	187	1	7945	3	N	111	182	1			172
							122	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

12	589	N	361	-0-	-228	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

*07	7936	X	3779	-0-	-4157	-0-	87	1	3692	3	N	-0-					-0-
*08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	144	1	6018	3	N	-0-					-0-
*09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	138	1	5802	3	N	-0-					-0-
*10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	140	1	5917	3	N	-0-					-0-
*11	5970	X	5813	-0-	-157	-0-	131	1	5682	3	N	-0-					-0-
*12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	144	1	6032	3	N	-0-					-0-
*01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	143	1	6026	3	N	-0-					-0-
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	127	1	5396	3	N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	133	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	137	1	5826	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	186	1	7750	3	N	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6936	-0-	-176	-0-	159	1	6777	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	178	1	7631	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7384	-0-	-236	-0-	168	1	7216	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7515	-0-	-359	-0-	173	1	7342	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	217	1	9086	3	N	1					98
							1	9									
01	9765	X	9529	-0-	-236	-0-	221	1	9308	3	N	-0-					98
02	8708	X	8071	-0-	-637	-0-	185	1	7869	3	N	15					113
							17	9									
03	9300	X	8992	-0-	-308	-0-	205	1	8787	3	N	-0-					113
04	9210	X	8602	-0-	-608	-0-	195	1	8392	3	N	14					127
							15	9									
05	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	199	1	8497	3	N	10					137
							11	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

12	8711	X	8356	-0-	-355	-0-	219	1	8137	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	210	1	7987	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7468	-0-	-400	-0-	186	1	7282	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7310	-0-	-1401	-0-	193	1	7117	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	210	1	7655	2	Y	-0-					-0-
05	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	214	1	7914	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

12	T. A.		15653	-0-	15653	15653	366	1	15287	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		12275	-0-	12275	27928	285	1	11990	3	N	-0-					-0-
02	38282	X	10354	-0-	-27928	-0-	238	1	10116	3	N	-0-					-0-
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	278	1	11920	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	239	1	10256	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	9904	-0-	-2620	-0-	228	1	9676	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

12	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	180	1	7538	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7796	-0-	-171	-0-	181	1	7615	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	7024	-0-	-200	-0-	162	1	6862	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	178	1	7626	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	7387	-0-	-353	-0-	168	1	7219	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	173	1	7353	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

12	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	160	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	156	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	136	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	168	1	6156	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	152	1	5610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	2377	-0-	-4040	-0-	55	1	2322	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	2525	-0-	-3892	-0-	59	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	2086	-0-	-3430	-0-	48	1	2038	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	2930	-0-	-3053	-0-	67	1	2863	3	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	585	3	N	-0-					69
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	748	3	N	3					72
							3	9									
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	N	-0-					72
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					72
*04	750	N	570	-0-	-180	-0-	13	1	557	3	Y	-0-	72	1			-0-
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	15	1	657	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10029	-0-	-1193	-0-	234	1	9795	3	N	-0-					-0-
01	11222	X	9513	-0-	-1709	-0-	221	1	9292	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	8373	-0-	-1343	-0-	192	1	8181	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9421	-0-	-840	-0-	215	1	9206	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8796	-0-	-1134	-0-	201	1	8595	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	7854	-0-	-2190	-0-	181	1	7673	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	2	N	-0-					-0-
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	202	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	177	1	9333	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	207	1	10113	2	N	-0-					-0-
04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	213	1	10091	2	N	-0-					-0-
*05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	209	1	10519	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4646	-0-	-810	-0-	109	1	4537	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	2649	-0-	-1691	-0-	60	1	2589	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	2887	-0-	-1825	-0-	66	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	2616	-0-	-2304	-0-	59	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	2704	-0-	-2380	-0-	62	1	2642	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3107	-0-	7	7	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2770	N	2763	-0-	-7	-0-	64	1	2699	3	N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	2790	3	N	-0-					-0-
*05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2812	3	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	N	-0-			-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	29	1	1263	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	23	1	1016	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	33	1	1410	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1986	3	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	N	-0-			-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	108	1	5816	2	N	-0-			-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	112	1	5724	2	N	-0-			-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	102	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	119	1	5791	2	N	-0-			-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	116	1	5505	2	N	-0-			-0-
*05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	117	1	5899	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	821	1	2851	2	N	-0-			-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	919	1	2638	2	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	830	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	906	1	3197	2	N	-0-			-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	865	1	3547	2	N	-0-			-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	117	1	4352	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	116	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3884	-0-	-372	-0-	97	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	111	1	4085	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	116	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	115	1	4250	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	182	1	9851	2	N	-0-			-0-
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	193	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	171	1	9017	2	N	-0-			-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	202	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	202	1	9565	2	N	-0-			-0-
*05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	195	1	9842	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	89	1	4785	2	N	-0-			-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	-0-			-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	91	1	4804	2	N	-0-			-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	104	1	5080	2	N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	102	1	4845	2	N	-0-			-0-
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	96	1	4820	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	112	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	128	1	6571	2	N	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	126	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	2	N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	153	1	7250	2	N	-0-					-0-
*05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	147	1	7435	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9893	-0-	-368	-0-	259	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	302	1	11511	2	N	-0-					-0-
02	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	364	1	14211	2	N	-0-					-0-
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	380	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	375	1	13687	2	N	-0-					-0-
*05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	397	1	14681	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	56	1	3036	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	60	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2312	-0-	-600	-0-	43	1	2269	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	63	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2754	-0-	-336	-0-	57	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	58	1	2925	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	3023	-0-	-6587	-0-	79	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	1848	-0-	-7731	-0-	47	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7640	-0-	-620	-0-	191	1	7449	2	N	-0-					-0-
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	305	1	11243	2	N	-0-					-0-
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	270	1	9851	2	N	-0-					-0-
*05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	285	1	10519	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	636	1	1409	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1217	-0-	-1139	-0-	488	1	729	3	N	-0-					-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	602	1	5666	3	N	-0-					-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	682	1	6413	3	N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	660	1	6682	3	N	-0-					-0-
*05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	653	1	7231	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	69	1	3701	2	N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	61	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	56	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	66	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	67	1	3164	2	N	-0-					-0-
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	63	1	3183	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	24	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	23	1	986	3	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	190	1	7933	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	191	1	8058	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7258	-0-	-470	-0-	167	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	184	1	7886	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7705	-0-	-335	-0-	176	1	7529	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7857	-0-	-389	-0-	181	1	7676	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3182	-0-	-1189	-0-	74	1	3108	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	69	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	77	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	75	1	3241	3	Y	-0-					-0-
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	131	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	130	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	115	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	128	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	124	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	124	1	4580	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	127	1	6884	2	N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	133	1	6798	2	N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	114	1	6011	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	143	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	149	1	7084	2	N	-0-					-0-
*05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	141	1	7114	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	747	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	712	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	734	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	691	1	2349	2	N	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	730	1	2442	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1000	1	5514	3	Y	-0-					-0-
01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	908	1	5287	3	Y	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	840	1	4254	3	Y	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	919	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	705	1	5521	3	Y	-0-					-0-
*05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	948	1	5702	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	210	1	5023	3	N	-0-					27
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	175	1	4867	3	N	-0-					27
02	1036	X	111	-0-	-925	-0-	17	1	94	3	N	-0-					27
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	589	1	3233	3	N	-0-					27
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1003	1	6504	3	N	-0-					27
*05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1282	1	6807	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1	1	1			2
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1					3
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					3
03	8184	X	6123	-0-	-2061	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					3
							6092	3									
04	3960	X	2046	-0-	-1914	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					3
							2034	3									
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	455	1	18	2	Y	-0-					3
							3635	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	832	1	7201	3	N	70	112	1			38
							77	9									
01	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	749	1	6395	3	N	72					110
							79	9									
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	763	1	6222	3	N	54	73	1			91
							59	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	840	1	7172	3	N	47					138
							52	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	843	1	6663	3	N	83	155	1			66
							91	9									
05	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	863	1	6022	3	N	60	96	1			30
							66	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	N	-0-					-0-
*05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6855	-0-	-895	-0-	307	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	345	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	241	1	6151	2	N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	310	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	314	1	6671	2	N	-0-					-0-
*05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	355	1	7018	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	343	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	352	1	5159	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4571	-0-	-833	-0-	263	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	304	1	5151	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	307	1	4918	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	325	1	4981	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	196	1	4200	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	204	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3963	-0-	-181	-0-	145	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	197	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
*05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	322	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	333	1	6822	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	232	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	321	1	6814	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	311	1	6586	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6982	-0-	-241	-0-	343	1	6639	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	180	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	2	N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	142	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	167	1	3532	2	N	-0-					-0-
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	220	1	4395	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	181	1	3877	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	182	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	128	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	176	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	155	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	178	1	3401	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	187	1	10093	2	N	-0-					-0-
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	194	1	9969	2	N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	172	1	9077	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9724	-0-	-165	-0-	195	1	9529	2	N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	204	1	9658	2	N	-0-					-0-
*05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	197	1	9919	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	72	1	881	2	N	37					120
							2611	3	41	9							
01	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	73	1	867	2	N	77					197
							2576	3	85	9							
02	3388	X	3319	-0-	-69	-0-	68	1	802	2	N	55	194	1			58
							2388	3	61	9							
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	69	1	886	2	N	52					110
							2626	3	57	9							
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	69	1	850	2	N	51					161
							2531	3	56	9							
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	74	1	866	2	N	51					212
							2576	3	56	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	73	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3756	-0-	-360	-0-	70	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	89	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	89	1	4234	2	N	-0-					-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	91	1	4575	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4362	-0-	-598	-0-	841	1	3521	3	Y	-0-	156	1			52
01	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	665	1	3877	3	Y	28					80
							31	9									
02	4480	X	3539	-0-	-941	-0-	450	1	3061	3	Y	25					105
							28	9									
03	4960	X	3575	-0-	-1385	-0-	514	1	3027	3	Y	31					136
							34	9									
04	4800	X	2653	-0-	-2147	-0-	462	1	2163	3	Y	25	114	1			47
							28	9									
05	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	624	1	3539	3	Y	26					73
							29	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	112	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	111	1	4039	2	N	-0-					-0-
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6201	-0-	6201	6201	1008	1	5193	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6003	-0-	6003	12204	999	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	5651	-0-	-12204	-0-	906	1	4745	2	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	994	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	997	1	5720	2	N	-0-					-0-
*05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1059	1	7042	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	73	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	77	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	67	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	80	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	78	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	75	1	3763	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2217	3	40	9	N	36					79
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	3	26	9	N	24					103
02	2436	N	2080	-0-	-356	-0-	2051	3	29	9	N	26					129
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2186	3	18	9	N	16					145
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2021	3	21	9	N	19					164
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2226	3	28	9	N	25					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	100	1	4177	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3820	-0-	-156	-0-	88	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	97	1	4184	3	N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	96	1	4079	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	193	1	8083	3	Y	-0-					3
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	188	1	7910	3	Y	-0-					3
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	166	1	7049	3	Y	-0-					3
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	185	1	7910	3	Y	-0-					3
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	178	1	7605	3	Y	-0-					3
*05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	181	1	7676	3	Y	-0-					3

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1100	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1031	1	4043	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	958	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	833	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	576	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4632	-0-	-3707	-0-	121	1	4511	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	4753	-0-	-3586	-0-	122	1	4631	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4228	-0-	-2268	-0-	106	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4473	-0-	-1386	-0-	118	1	4355	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	130	1	4736	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	109	1	4019	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	37	-0-	-2660	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	273	-0-	-2362	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	13789	-0-	-3137	-0-	251	1	13538	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15001	-0-	-1429	-0-	287	1	14714	2	N	-0-					-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	241	1	12711	2	N	-0-					-0-
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	282	1	13756	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13506	-0-	-1014	-0-	279	1	13227	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	13629	-0-	-1375	-0-	265	1	13364	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	48	1	2020	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	46	1	1946	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	54	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	40	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	85	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	90	1	4285	2	N	-0-					-0-
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	84	1	4251	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	118	1	6393	2	N	-0-					-0-
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	125	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5768	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	122	1	5973	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5863	-0-	-377	-0-	121	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	121	1	6124	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	603	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	603	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	581	-0-	-763	-0-	423	1	158	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	456	1	766	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	822	-0-	-618	-0-	350	1	472	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	405	1	643	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	173	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	182	1	9314	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8565	-0-	-339	-0-	159	1	8406	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	185	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	9017	-0-	-223	-0-	186	1	8831	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	179	1	9016	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7645	-0-	-1252	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7402	-0-	-1495	-0-	171	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6556	-0-	-1032	-0-	151	1	6405	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7206	-0-	-916	-0-	164	1	7042	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6777	-0-	-633	-0-	154	1	6623	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	155	1	6585	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	28	1	341	2	N	18					83
							1011	3	20	9							
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	27	1	333	2	N	18					101
							988	3	20	9							
02	1288	N	914	-0-	-374	-0-	18	1	222	2	N	10					111
							663	3	11	9							
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	21	1	262	2	N	20					131
							775	3	22	9							
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	22	1	263	2	N	9					140
							781	3	10	9							
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	7					147
							866	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	172	1	9272	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9548	-0-	-93	-0-	183	1	9365	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8484	-0-	-196	-0-	158	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9098	-0-	-450	-0-	182	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8700	-0-	-540	-0-	180	1	8520	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9138	-0-	-410	-0-	178	1	8960	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	93	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	94	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	92	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	107	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-
*05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	97	1	4915	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	14150	-0-	-327	-0-	648	1	13501	3	Y	1					61
							1	9									
01	14477	X	14031	-0-	-446	-0-	637	1	13372	3	Y	20					81
							22	9									
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	599	1	12672	3	Y	64	78	1			67
							70	9									
03	14477	X	14444	-0-	-33	-0-	647	1	13797	3	Y	-0-					67
04	14010	X	11579	-0-	-2431	-0-	516	1	11063	3	Y	-0-					67
05	14477	X	12134	-0-	-2343	-0-	412	1	11703	3	Y	17					84
							19	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	628	1	3313	3	N	19					30
							21	9									
01	4743	X	3149	-0-	-1594	-0-	565	1	2571	3	N	12					42
							13	9									
02	4284	X	3015	-0-	-1269	-0-	450	1	2554	3	N	10					52
							11	9									
03	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	795	1	2407	3	N	2					54
							2	9									
04	3930	X	1622	-0-	-2308	-0-	508	1	1108	3	N	5					59
							6	9									
05	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	517	1	1757	3	N	46					105
							51	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	259	1	5557	3	Y	-0-					160
*12	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	280	1	5827	3	Y	41	188	1			13
							45	9									
01	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	209	1	5901	3	Y	80	3	1			90
							88	9									
02	6104	X	5939	-0-	-165	-0-	266	1	5617	3	Y	51					141
							56	9									
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	327	1	6977	3	Y	96	188	1			49
							106	9									
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	341	1	7332	3	Y	53					102
							58	9									
*05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	240	1	6838	3	Y	78	180	1			-0-
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	133	1	5536	3	N	-0-			-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	131	1	5514	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	112	1	4727	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5470	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	116	1	4969	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	120	1	5080	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

12	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	211	1	8827	3	N	-0-			-0-
01	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	209	1	8789	3	N	-0-			-0-
02	8288	X	8088	-0-	-200	-0-	186	1	7902	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8978	-0-	-198	-0-	205	1	8773	3	N	-0-			-0-
04	8790	X	8587	-0-	-203	-0-	196	1	8391	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	198	1	8426	3	N	-0-			-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

12	7843	X	5813	-0-	-2030	-0-	257	1	5556	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6099	-0-	-1744	-0-	282	1	5817	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	193	1	5091	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	258	1	5508	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	239	1	5108	2	N	-0-			-0-
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	298	1	5854	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

12	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	183	1	3893	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	187	1	3806	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3554	-0-	-198	-0-	138	1	3416	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	184	1	3910	2	N	-0-			-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	180	1	3820	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	192	1	3836	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	125	1	2700	2	N	-0-			-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2448	2	N	-0-			-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	N	-0-			-0-
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	N	-0-			-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

12	4371	X	2695	-0-	-1676	-0-	118	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	206	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	157	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	209	1	4414	2	N	-0-			-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1	4158	2	N	-0-			-0-
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	220	1	4335	2	N	-0-			-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	2947	-0-	-7159	-0-	69	1	2878	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	9128	X	955	-0-	-8173	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	225	1	9625	3	Y	-0-					-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					-0-
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	142	1	6023	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	135	1	3777	3	N	111					119
							122	9									
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	134	1	3774	3	N	85					204
							94	9									
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	118	1	3343	3	N	39	181	1			62
							43	9									
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	129	1	3684	3	N	32					94
							35	9									
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	126	1	3595	3	N	35					129
							39	9									
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	130	1	3706	3	N	35					164
							39	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

12	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	407	1	15126	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	11935	-0-	-5425	-0-	306	1	11629	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	9648	-0-	-5920	-0-	241	1	9407	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	10943	-0-	-5394	-0-	289	1	10654	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11666	-0-	-3364	-0-	311	1	11355	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	12068	-0-	-3463	-0-	318	1	11750	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

12	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	109	1	5893	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5393	-0-	-745	-0-	103	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4920	-0-	-64	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	110	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	124	1	6252	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	89	1	3648	3	N	-0-					-0-
*07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	90	1	3813	3	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	86	1	3634	3	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	79	1	3327	3	N	-0-					-0-
*10	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					-0-
*11	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	77	1	3296	3	N	-0-					-0-
*12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	80	1	3340	3	N	-0-					-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	N	-0-					-0-
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					-0-
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	3	N	-0-					-0-
*04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	3	N	-0-					-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1129	-0-	-671	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1129	-0-	-2374	-0-	26	1	1103	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1765	-0-	-1399	-0-	41	1	1724	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	1891	-0-	-1439	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	45	1	1907	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	826	-0-	-1468	-0-	19	1	807	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	492	-0-	-1802	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	53	1	2270	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	5951	-0-	-12029	-0-	138	1	5776	3	Y	34	196	1			28
							37	9									
01	17980	X	9549	-0-	-8431	-0-	221	1	9328	3	Y	-0-					28
02	16240	X	12520	-0-	-3720	-0-	287	1	12233	3	Y	-0-					28
03	17980	X	9098	-0-	-8882	-0-	207	1	8891	3	Y	-0-					28
04	14430	X	9050	-0-	-5380	-0-	204	1	8791	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
*05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	724	1	30913	3	Y	1	1	1			28
							1	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

12	11222	X	10675	-0-	-547	-0-	194	1	10481	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10311	-0-	-911	-0-	197	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	172	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11051	-0-	-233	-0-	222	1	10829	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	212	1	10035	2	N	-0-					-0-
*05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	209	1	10552	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	107	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	105	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	129	1	6119	2	N	-0-					-0-
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

12	2356	X	1063	-0-	-1293	-0-	381	1	682	3	Y	-0-	70	1			22
01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	209	1	529	3	Y	-0-					22
02	1036	X	665	-0-	-371	-0-	15	1	640	3	Y	9					31
							10	9									
03	1147	X	419	-0-	-728	-0-	9	1	410	3	Y	-0-					31
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	11	1	473	3	Y	1					32
							1	9									
05	744	N	224	-0-	-520	-0-	5	1	218	3	Y	1					33
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

12	2480	N	2051	-0-	-429	-0-	47	1	1980	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*01	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	45	1	1901	3	Y	-0-					3
02	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					3
03	2046	N	7	-0-	-2039	-0-	7	3			Y	-0-					3
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	20	1	869	3	Y	22					25
							24	9									
05	1798	N	109	-0-	-1689	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					25

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	15	1	1194	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	54	1	96	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	167	1	1388	3	N	-0-			-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

12	10230	X	9633	-0-	-597	-0-	226	1	9407	3	N	-0-			-0-
01	10230	X	9427	-0-	-803	-0-	219	1	9208	3	N	-0-			-0-
02	9156	X	8466	-0-	-690	-0-	194	1	8272	3	N	-0-			-0-
03	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	213	1	9097	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	200	1	8546	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	8656	-0-	-985	-0-	199	1	8457	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

12	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	146	1	5438	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	142	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	143	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	130	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	138	1	5092	2	N	-0-			-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

12	7874	X	6141	-0-	-1733	-0-	271	1	5870	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	336	1	6912	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	254	1	6441	2	N	-0-			-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	328	1	6976	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6941	-0-	-79	-0-	313	1	6628	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	346	1	6736	2	N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

12	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	150	1	5585	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	143	1	5440	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5105	-0-	-159	-0-	128	1	4977	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	135	1	4971	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	139	1	5096	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	144	1	5313	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	121	1	5039	3	N	-0-			-0-
01	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	115	1	4799	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4498	-0-	-178	-0-	103	1	4395	3	N	-0-			-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	121	1	5187	3	N	-0-			-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	121	1	5165	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	119	1	5021	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	76	1	6272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	77	1	6389	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	5768	X	5699	-0-	-69	-0-	67	1	5601	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	73	1	6173	3	Y	41	1	1			40
							45	9									
04	6180	X	6006	-0-	-174	-0-	70	1	5889	3	Y	43	78	1			5
							47	9									
05	6386	X	5967	-0-	-419	-0-	70	1	5863	3	Y	31	2	1			34
							34	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

12	9331	X	7976	-0-	-1355	-0-	1018	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1034	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	922	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8015	-0-	-1316	-0-	1060	1	6955	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1081	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	1070	1	7249	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

12	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	3	N	-0-					36
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	3	N	-0-					36
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					36
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					36
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					36
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	N	-0-					36

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

12	16585	X	16489	-0-	-96	-0-	432	1	16057	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	16069	-0-	-516	-0-	411	1	15658	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	13719	-0-	-1093	-0-	343	1	13376	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15193	-0-	-1299	-0-	402	1	14791	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14475	-0-	-1485	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14675	-0-	-1817	-0-	387	1	14288	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

12	13423	X	12804	-0-	-619	-0-	336	1	12468	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11921	-0-	-1347	-0-	305	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10716	-0-	-1156	-0-	268	1	10448	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12183	-0-	-961	-0-	322	1	11861	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	319	1	11650	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11856	-0-	-947	-0-	313	1	11543	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	126	1	5264	3	N	-0-					-0-
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	110	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	89	1	3844	3	N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	3	N	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	104	1	4423	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	166	1	6899	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	168	1	7052	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6586	-0-	-78	-0-	151	1	6435	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7216	-0-	-162	-0-	164	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	156	1	6669	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	160	1	6809	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	888	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	858	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	801	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	582	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	926	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	892	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	847	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3393	-0-	-1009	-0-	816	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	937	1	4581	2	N	-0-					-0-
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	833	1	3831	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	349	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	242	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	53	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	83	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	79	1	3764	2	N	-0-					-0-
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	66	1	3330	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2787	-0-	-2669	-0-	11	1	2776	3	N	-0-					191
01	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	3			N	-0-					191
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					191
03	5332	X	1551	-0-	-3781	-0-	7	1	1544	3	N	-0-	163	1			28
04	5160	X	1291	-0-	-3869	-0-	6	1	1279	3	N	5					33
							6	9									
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	7	1	1486	3	N	17					50
							19	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	187	1	10080	2	N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	174	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	110	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	181	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	110	1	5222	2	N	-0-					-0-
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	130	1	6557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	480	1	1856	3	N	-0-					-0-
*05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	930	1	1399	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	1072	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	999	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1000	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1708	-0-	-927	-0-	995	1	713	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1106	-0-	-1414	-0-	468	1	638	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	543	-0-	-1751	-0-	65	1	478	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	46	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	47	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	39	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	45	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	139	1	1546	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	242	1	5235	2	N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	244	1	5005	2	N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	184	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	246	1	5134	2	N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	4887	2	N	-0-					-0-
*05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	256	1	5092	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	806	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	806	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1316	X	1075	-0-	-241	-0-	728	1	347	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	855	-0-	-602	-0-	806	1	49	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	715	-0-	-695	-0-	715	1			N	-0-					-0-
05	1457	X	806	-0-	-651	-0-	806	1			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	13445	-0-	-257	-0-	353	1	13092	2	N	-0-					-0-
01	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	352	1	13403	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12159	-0-	-217	-0-	304	1	11855	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13173	-0-	-405	-0-	348	1	12825	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	13086	-0-	-174	-0-	349	1	12737	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12969	-0-	-733	-0-	342	1	12627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	274	1	5927	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	272	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5345	-0-	-451	-0-	198	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	262	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5556	-0-	-444	-0-	251	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	283	1	5552	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					52
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	79	1	3335	3	N	7					59
							8	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	70	1	2985	3	N	8					67
							9	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3348	3	N	12					79
							13	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	5					84
							6	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	79	1	3369	3	N	4	68	1			20
							4	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	3	N	68	156	1			57
							75	9									
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	236	1	9968	3	N	83	105	1			35
							91	9									
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	155	1	6608	3	N	56					91
							62	9									
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	217	1	9296	3	N	71					162
							78	9									
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8849	3	N	62					224
							68	9									
*05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	213	1	9097	3	N	47	197	1			74
							52	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	973	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	881	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	891	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	988	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	841	1	5538	2	N	-0-					-0-
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	136	1	5378	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4205	-0-	-975	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4139	-0-	-1720	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3508	-0-	-2162	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	916	1	2567	2	N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	916	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	794	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	919	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3220	2	N	-0-					-0-
*05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	935	1	3391	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	159	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3170	-0-	-106	-0-	115	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	2	N	-0-					-0-
*05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	259	1	5124	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2302	-0-	-2038	-0-	42	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	1769	-0-	-2571	-0-	34	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1427	-0-	-2409	-0-	27	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	455	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1472	-0-	-748	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	34	1	1702	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	84	1	4550	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	91	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	89	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	88	1	4189	2	N	-0-					-0-
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	85	1	4278	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13602	-0-	-162	-0-	13602	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12819	-0-	-501	-0-	12819	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
*05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2781	-0-	2781	2781	316	1	2465	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		5446	-0-	5446	8227	378	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5808	-0-	5808	14035	5808	3			N	-0-					-0-
03	20295	X	6260	-0-	-14035	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	5960	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5406	-0-	5406	5406	125	1	5281	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		4001	-0-	4001	9407	92	1	3909	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		4359	-0-	4359	13766	100	1	4259	3	N	-0-					-0-
04	17635	X	3869	-0-	-13766	-0-	88	1	3781	3	N	-0-					-0-
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	90	1	3829	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14124	-0-	-446	-0-	370	1	13754	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13979	-0-	-467	-0-	358	1	13621	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12155	-0-	-585	-0-	304	1	11851	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13224	-0-	-912	-0-	350	1	12874	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	336	1	12289	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	345	1	12751	2	N	-0-					-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	153	1	6354	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	147	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5697	-0-	-183	-0-	130	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	141	1	6050	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	134	1	5742	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	139	1	5941	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	95	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	74	1	3141	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	95	1	4037	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	73	1	3100	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	874	1	1565	3	N	1					74
							1	9									
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	874	1	1988	3	N	30					104
							33	9									
02	1932	N	1685	-0-	-247	-0-	788	1	893	3	N	4					108
							4	9									
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	871	1	996	3	N	13					121
							14	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	834	1	1386	3	N	10					131
							11	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	875	1	1678	3	N	-0-					127

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

12	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	276	1	11564	3	Y	9	44	1			22
							10	9									
01	13299	X	11011	-0-	-2288	-0-	255	1	10756	3	Y	-0-					22
02	11340	X	3725	-0-	-7615	-0-	85	1	3640	3	Y	-0-					22
03	12400	X	10626	-0-	-1774	-0-	241	1	10341	3	Y	40	42	1			20
							44	9									
04	12000	X	9179	-0-	-2821	-0-	209	1	8967	3	Y	3	2	1			21
							3	9									
05	11842	X	8900	-0-	-2942	-0-	204	1	8684	3	Y	11					32
							12	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

12	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	279	1	10387	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10054	-0-	-1602	-0-	257	1	9797	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9105	-0-	-1227	-0-	228	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10730	-0-	-492	-0-	284	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10126	-0-	-584	-0-	269	1	9857	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

12	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	129	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	122	1	5153	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4797	-0-	-467	-0-	110	1	4687	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	149	1	6384	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	121	1	5149	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

12	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	177	1	6578	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	171	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5840	-0-	-488	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	167	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	166	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	168	1	6198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	195	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	220	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4333	-0-	-35	-0-	166	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	218	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	199	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	221	1	4286	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1068	1	3493	3	N	28	49	1			68
							31	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1069	1	3302	3	N	41					109
							45	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1021	1	2972	3	N	34					143
							37	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1131	1	3200	3	N	52	132	1			63
							57	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1064	1	3022	3	N	39	26	1			76
							43	9									
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1093	1	2894	3	N	-0-					76

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	532	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3109	-0-	-1014	-0-	516	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2826	-0-	-898	-0-	503	1	2323	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	566	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1819	-0-	-2171	-0-	497	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	525	1	1866	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	209	1	4343	3	N	-0-					30
01	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	194	1	4092	3	N	-0-					30
02	4256	X	3537	-0-	-719	-0-	160	1	3377	3	N	-0-	27	1			3
03	4712	X	2202	-0-	-2510	-0-	99	1	2103	3	N	-0-					3
04	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	190	1	4082	3	N	-0-					3
05	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	184	1	3897	3	N	-0-					3

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	313	1	6782	2	N	-0-					-0-
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	365	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	265	1	6980	2	N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	351	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	316	1	6695	2	N	-0-					-0-
*05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	347	1	7090	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	194	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	203	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	140	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	191	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	187	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	1099	1	8308	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	1071	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6880	-0-	-1744	-0-	956	1	5832	3	Y	84					84
							92	9									
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1169	1	8227	3	Y	7					91
							8	9									
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1125	1	8034	3	Y	63					154
							69	9									
05	9393	X	8388	-0-	-1005	-0-	1132	1	7256	3	Y	-0-					154

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

12	13981	X	13347	-0-	-634	-0-	311	1	13036	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	12906	-0-	-920	-0-	298	1	12608	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12161	-0-	-75	-0-	279	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	315	1	13536	3	N	-0-					-0-
04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	298	1	12813	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	13304	-0-	-150	-0-	305	1	12999	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	126	1	5363	3	Y	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	139	1	5971	3	Y	5					5
							6	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	139	1	5982	3	Y	-0-					5
*05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

12	6541	X	6217	-0-	-324	-0-	20	1	6197	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	18	1	6332	3	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	23	1	6474	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	24	1	5957	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5003	-0-	-1237	-0-	21	1	4982	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5502	-0-	-1690	-0-	20	1	5482	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3090	-0-	3090	3091	10	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3073	3	3	9							
02	T. A.		5985	-0-	5985	9076	25	1	5928	3	Y	29					29
							32	9									
03	12885	X	3809	-0-	-9076	-0-	18	1	2	2	Y	5					34
							3783	3	6	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	28					62
							3726	3	31	9							
05	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	17	1	19	2	Y	7					69
							3937	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	159	1	6615	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	167	1	7010	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6312	-0-	-1080	-0-	144	1	6146	3	Y	20					20
							22	9									
03	8184	X	6970	-0-	-1214	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					20
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	159	1	6805	3	Y	1					21
							1	9									
05	7192	X	7151	-0-	-41	-0-	164	1	6980	3	Y	6					27
							7	9									

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	204	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	222	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	160	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	205	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	197	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	220	1	4273	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	138	1	5792	3	Y	-0-					5
01	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	128	1	5411	3	Y	-0-					5
02	5768	X	4037	-0-	-1731	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					5
03	6076	X	4927	-0-	-1149	-0-	112	1	4798	3	Y	15					20
							17	9									
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	121	1	5155	3	Y	5					25
							6	9									
05	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	117	1	5007	3	Y	3					28
							3	9									

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8316	-0-	-705	-0-	218	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	211	1	8011	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7162	-0-	-734	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	207	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7633	-0-	-707	-0-	203	1	7430	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	205	1	7578	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	83	1	3489	3	N	8					122
							9	9									
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	77	1	3251	3	N	45					167
							50	9									
02	3248	X	3243	-0-	-5	-0-	74	1	3163	3	N	5					172
							6	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					172
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	56	1	2376	3	N	-0-					172
05	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	3			N	-0-					172

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

12	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	153	1	6364	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	151	1	6376	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	137	1	5819	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	150	1	6428	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	143	1	6131	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	143	1	6069	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	207	1	5772	3	N	84					188
							92	9									
01	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	206	1	5793	3	N	82	180	1			90
							90	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	267	1	5648	3	N	56					146
							62	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	295	1	6292	3	N	66	182	1			30
							73	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	279	1	5985	3	N	82					112
							90	9									
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6040	3	N	47					159
							52	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

12	22134	X	10649	-0-	-11485	-0-	194	1	10455	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	8418	-0-	-13282	-0-	341	1	8077	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	3166	-0-	-12430	-0-	284	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	5939	-0-	-8042	-0-	119	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	2500	-0-	-9230	-0-	5	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	628	1	2003	3	N	6					149
							7	9									
01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	624	1	1959	3	N	10					159
							11	9									
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	567	1	1790	3	N	-0-					159
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	612	1	1920	3	N	37					196
							41	9									
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	598	1	1884	3	N	-0-					196
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	626	1	2102	3	N	-0-					196

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	N	-0-					-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	149	1	6235	3	Y	11					60
							12	9									
01	7409	X	6019	-0-	-1390	-0-	140	1	5879	3	Y	-0-					60
02	6580	X	6049	-0-	-531	-0-	138	1	5881	3	Y	27	67	1			20
							30	9									
03	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	155	1	6649	3	Y	-0-					20
04	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	150	1	6444	3	Y	-0-					20
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	154	1	6578	3	Y	-0-					20

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	43	-0-	-422	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	209	1	44	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	80	1	3344	3	N	57					116
							63	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	3					119
							3	9									
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	83	1	3533	3	N	12					131
							13	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	3	N	-0-					131
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	3	N	-0-					131
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	88	1	3744	3	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2661	-0-	-98	-0-	62	1	2593	3	N	5					188
							6	9									
01	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	61	1	2568	3	N	2					190
							2	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	55	1	2344	3	N	10					200
							11	9									
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					200
04	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	56	1	2405	3	N	-0-					200
05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					200

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	72	1	3018	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	71	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	70	1	2973	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	80	1	3361	3	Y	53	48	1			5
							58	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	84	1	3558	3	Y	-0-					5
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	76	1	3222	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3453	3	Y	-0-					5
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					5
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	70	1	3010	3	Y	-0-					5

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	N	35					174
							2344	3	39	9							
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	N	68	166	1			76
							2267	3	75	9							
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	N	24					100
							2014	3	26	9							
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	N	46					146
							2337	3	51	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	N	55					201
							2223	3	61	9							
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	23	180	1			44
							2201	3	25	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	N	31					185
							34	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	3	N	40	184	1			41
							44	9									
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	56	1	2387	3	N	39					80
							43	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2911	3	N	47	55	1			72
							52	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2768	3	Y	43					115
							47	9									
*05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	2	109	1			8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	768	1	3105	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	730	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	675	1	1943	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	757	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	739	1	2099	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	773	1	2575	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	807	1	5563	3	N	123					151
							135	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	N	45	191	1			5
							50	9									
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	634	1	4449	3	N	-0-					5
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	599	1	4970	3	N	41					46
							45	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	366	1	4835	3	N	175	188	1			33
							193	9									
05	5549	X	4968	-0-	-581	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					33

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5626	-0-	-822	-0-	1080	1	4433	3	N	103	173	1			74
							113	9									
01	6448	X	5202	-0-	-1246	-0-	1061	1	4064	3	N	70					144
							77	9									
02	5824	X	4804	-0-	-1020	-0-	918	1	3802	3	N	76	169	1			51
							84	9									
03	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1092	1	4778	3	N	72					123
							79	9									
04	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	1008	1	4184	3	N	92	166	1			49
							101	9									
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1078	1	4473	3	N	64					113
							70	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10551	-0-	-1167	-0-	277	1	10274	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	278	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9480	-0-	-992	-0-	237	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	256	1	9424	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9309	-0-	-1191	-0-	248	1	9061	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9644	-0-	-1206	-0-	254	1	9390	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	331	1	12273	2	N	-0-					-0-
01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	300	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	255	1	9956	2	N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	271	1	9977	2	N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	261	1	9550	2	N	-0-					-0-
*05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	277	1	10246	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	947	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	915	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	854	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	923	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	923	1	2495	2	N	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	923	1	2262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	25	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	27	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8397	-0-	-500	-0-	220	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	210	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7301	-0-	-623	-0-	183	1	7118	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	205	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7364	-0-	-856	-0-	196	1	7168	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	205	1	7577	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	70	1	2928	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	55	1	2342	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1311	-0-	-537	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	801	-0-	-2206	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	662	-0-	-1648	-0-	15	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	831	-0-	-626	-0-	20	1	811	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	100	1	4171	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	98	1	4142	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276	-0-	85	1	3587	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	95	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	92	1	3927	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	136	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	135	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	128	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	131	1	4848	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	58	1	2400	3	N	42					174
							46	9									
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	63	1	2690	3	N	61	173	1			62
							67	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2360	3	N	44					106
							48	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2465	3	N	55					161
							61	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	65	1	2799	3	N	51					212
							56	9									
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2665	3	N	38	165	1			85
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	19517	-0-	-664	-0-	512	1	19005	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	19592	-0-	-589	-0-	502	1	19090	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17198	-0-	-666	-0-	430	1	16768	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18337	-0-	-1441	-0-	485	1	17852	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18377	-0-	-763	-0-	489	1	17888	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18983	-0-	-609	-0-	500	1	18483	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	8828	3	85	9	N	77	190	1			25
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9291	3	109	9	N	99					124
02	8176	X	7848	-0-	-328	-0-	7817	3	31	9	N	28					152
03	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	8303	3			N	-0-					152
04	8760	X	7797	-0-	-963	-0-	7797	3			N	-0-					152
05	9052	X	7781	-0-	-1271	-0-	7781	3			N	-0-					152

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8220	-0-	-367	-0-	216	1	8004	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	210	1	8007	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7211	-0-	-377	-0-	180	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	209	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7855	-0-	-95	-0-	209	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	208	1	7689	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	174	1	6450	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3752	-0-	-1363	-0-	96	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	284	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	250	1	9197	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	218	1	7974	2	N	-0-					-0-
*05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	215	1	7932	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	184	1	7649	3	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	183	1	7686	3	N	-0-					-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	161	1	6854	3	N	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	179	1	7662	3	N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	168	1	7201	3	N	-0-					-0-
*05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	16	1	1	2	Y	14					85
							4132	3	15	9							
01	4216	X	326	-0-	-3890	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					85
02	3640	X	916	-0-	-2724	-0-	4	1	905	3	Y	6					91
							7	9									
03	4154	X	1441	-0-	-2713	-0-	7	1	1	2	Y	1					92
							1432	3	1	9							
04	4020	X	1526	-0-	-2494	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					92
							1518	3									
05	4154	X	1728	-0-	-2426	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					92
							1713	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7295	-0-	-1881	-0-	191	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7078	-0-	-1571	-0-	181	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	197	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	208	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	184	1	6728	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6349	-0-	-2362	-0-	167	1	6182	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

12	1240	X	366	-0-	-874	-0-	1	1	363	3	Y	2					60
							2	9									
01	1240	X	316	-0-	-924	-0-	1	1	313	3	Y	2					62
							2	9									
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					62
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					62
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					62
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					62
							125	3									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

12	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	366	1	7614	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	351	1	7353	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6612	-0-	-668	-0-	298	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7378	-0-	-682	-0-	331	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7375	-0-	-425	-0-	329	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	330	1	7008	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

12	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	329	1	13774	3	Y	65					109
							72	9									
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	327	1	13795	3	Y	72	2	1			179
							79	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	305	1	12983	3	Y	54	184	1			49
							59	9									
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	321	1	13751	3	Y	82					131
							90	9									
04	13650	X	10363	-0-	-3287	-0-	236	1	10127	3	Y	-0-					131
05	14105	X	11878	-0-	-2227	-0-	272	1	11592	3	Y	13					144
							14	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

12	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	250	1	10406	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10377	-0-	-318	-0-	240	1	10137	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9375	-0-	-313	-0-	215	1	9160	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10565	-0-	-161	-0-	241	1	10324	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	232	1	9953	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	237	1	10067	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	75	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	79	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	76	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	103	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	80	1	3810	2	N	-0-					-0-
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	81	1	4076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	170	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	168	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	165	1	6450	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	185	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6457	-0-	-353	-0-	172	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	684	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	649	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	630	1	1166	3	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	742	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	880	-0-	-1400	-0-	335	1	545	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	242	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5285	-0-	-419	-0-	249	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	172	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	220	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	206	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	216	1	4190	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	13844	-0-	-3826	-0-	252	1	13592	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	12283	-0-	-5387	-0-	235	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	10165	-0-	-4843	-0-	189	1	9976	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11953	-0-	-3547	-0-	240	1	11713	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11656	-0-	-2804	-0-	241	1	11415	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	221	1	11161	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	16479	-0-	-8476	-0-	300	1	16179	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	15418	-0-	-9072	-0-	295	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	12862	-0-	-6066	-0-	239	1	12623	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	13293	-0-	-5307	-0-	267	1	13026	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	12068	-0-	-5902	-0-	249	1	11819	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	12030	-0-	-4462	-0-	234	1	11796	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13471	-0-	-2773	-0-	353	1	13118	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13037	-0-	-2773	-0-	334	1	12703	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	11298	-0-	-2982	-0-	282	1	11016	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11352	-0-	-3156	-0-	300	1	11052	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	10294	-0-	-3026	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	10643	-0-	-2842	-0-	280	1	10363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1088	1	1393	3	N	27					171
							30	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	1080	1	1107	3	N	19					190
							21	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	661	1	642	3	N	1	161	1			30
							1	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1092	1	1644	3	N	13					43
							14	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1004	1	1286	3	N	25					68
							28	9									
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1036	1	1196	3	N	22					90
							24	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

12	32829	X	29691	-0-	-3138	-0-	779	1	28912	2	N	-0-					-0-
01	32333	X	22393	-0-	-9940	-0-	573	1	21820	2	N	-0-					-0-
02	28280	X	-0-	-0-	-28280	-0-					N	-0-					-0-
03	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-
04	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-					-0-
*05	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	999	1	36903	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	616	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		701	-0-	701	2604	140	1	561	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	2677	73	3			N	-0-					-0-
*05	2761	X	84	-0-	-2677	-0-	84	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

12	7068	X	6739	-0-	-329	-0-	300	1	6439	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6605	-0-	-463	-0-	311	1	6294	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5774	-0-	-610	-0-	214	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	282	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	280	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6317	-0-	-410	-0-	304	1	6013	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

12	3999	X	3146	-0-	-853	-0-	159	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	145	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	184	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	222	1	3771	2	N	-0-					-0-
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	189	1	3409	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	268	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	279	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	249	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	211	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	524	-0-	-1906	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	241	-0-	-2270	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	77	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	3	Y	20					20
							22	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	Y	8					28
							9	9									
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	3	Y	4					32
							4	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	76	1	3174	3	Y	-0-					3
01	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	76	1	3208	3	Y	-0-					3
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	69	1	2919	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	74	1	3153	3	Y	-0-					3
04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	66	1	2858	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					3

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5471	-0-	-512	-0-	128	1	5343	3	N	-0-					60
01	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					60
02	5040	X	4864	-0-	-176	-0-	112	1	4752	3	N	-0-					60
03	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	123	1	5245	3	N	-0-					60
04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	116	1	4966	3	N	-0-					60
05	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	116	1	4970	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	226	1	9470	3	N	51					204
							56	9									
01	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	215	1	9100	3	N	32	168	1			68
							35	9									
02	7840	X	7778	-0-	-62	-0-	177	1	7560	3	N	37					105
							41	9									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	198	1	8521	3	N	41					146
							45	9									
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	222	1	9527	3	N	30					176
							33	9									
*05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	221	1	9463	3	N	32					208
							35	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	442	1	16423	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	421	1	16025	2	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	377	1	14705	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16675	-0-	-65	-0-	441	1	16234	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	429	1	15675	2	N	-0-					-0-
*05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	443	1	16381	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	253	1	10561	3	N	-0-					-0-
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	263	1	11062	3	N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	231	1	9839	3	N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	253	1	10850	3	N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	246	1	10501	3	N	-0-					-0-
*05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	242	1	10274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	92	1	110	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	278	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	315	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	254	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	264	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	270	1	4322	2	N	-0-					-0-
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	278	1	4266	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	99	1	4135	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	97	1	4089	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	96	1	4129	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	94	1	4023	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3223	-0-	123	123	59	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3277	-0-	177	300	63	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	3413	X	3113	-0-	-300	-0-	58	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	68	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	2	N	-0-					-0-
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	63	1	3162	2	N	-0-					-0-

HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1013	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	864	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	11	-0-	-2425	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	N	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	80	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	95	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	76	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	77	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4271	2	N	-0-					-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	90	1	4552	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6837	-0-	3737	3737	1294	1	5543	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6409	-0-	3309	7046	1309	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6427	-0-	3627	10673	1205	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	14372	X	3699	-0-	-10673	-0-	1073	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	965	-0-	-55	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	1			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	13494	-0-	-22	-0-	354	1	13140	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	13086	-0-	-430	-0-	335	1	12751	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	12111	-0-	-97	-0-	303	1	11808	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	13192	-0-	-293	-0-	349	1	12843	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	13037	-0-	-13	-0-	347	1	12690	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13476	-0-	-9	-0-	355	1	13121	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	228	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	230	1	8741	2	N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	196	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	224	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	224	1	8170	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8503	-0-	-115	-0-	224	1	8279	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	131	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4740	-0-	-840	-0-	121	1	4619	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4354	-0-	-462	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	122	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	127	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4629	-0-	-362	-0-	122	1	4507	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7559	-0-	-3136	-0-	198	1	7361	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	8229	-0-	-2466	-0-	211	1	8018	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	6870	-0-	-2734	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7320	-0-	-1019	-0-	193	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	170	1	6229	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6560	-0-	-1655	-0-	173	1	6387	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12216	-0-	12216	12216	285	1	11906	3	N	23					38
							25	9									
01	T. A.		10692	-0-	10692	22908	246	1	10381	3	N	59					97
							65	9									
02	30143	X	7235	-0-	-22908	-0-	166	1	7055	3	N	13					110
							14	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	182	1	7819	3	N	17					127
							19	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4261	3	N	31	145	1			13
							34	9									
05	8618	X	7328	-0-	-1290	-0-	168	1	7158	3	N	2					15
							2	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	22	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1085	2	N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	10	1	2457	3	N	14					129
							15	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	8	1	2376	3	N	10					139
							11	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	3	N	9	133	1			15
							10	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2278	3	N	6					21
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	3	N	19					40
							21	9									
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	10	1	2284	3	N	13					53
							14	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	76	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	52	1	2436	2	N	-0-					-0-
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	53	1	2543	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

12	8556	X	7593	-0-	-963	-0-	178	1	7415	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7477	-0-	-1079	-0-	174	1	7303	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6724	-0-	-752	-0-	155	1	6569	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	169	1	7233	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6970	-0-	-500	-0-	159	1	6811	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	160	1	6785	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12520	-0-	-159	-0-	684 39	1 9	11797	3	Y	35					35
01	13020	X	12343	-0-	-677	-0-	655 163	1 9	11525	3	Y	148	99	1			84
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	640 106	1 9	11370	3	Y	96	160	1			20
03	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	696 59	1 9	12254	3	Y	54					74
04	12090	X	10633	-0-	-1457	-0-	557 39	1 9	10037	3	Y	35	98	1			11
05	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	623 67	1 9	10597	3	Y	61					72

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	186	1	10053	2	N	-0-					-0-
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	208	1	10674	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9366	-0-	-70	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10273	-0-	-81	-0-	206	1	10067	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9895	-0-	-365	-0-	204	1	9691	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	196	1	9864	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6644	-0-	-982	-0-	261	1	6383	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6716	-0-	-910	-0-	258	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6376	-0-	-428	-0-	239	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	182	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	175	1	6402	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9156	-0-	-175	-0-	360	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	343	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7836	-0-	-508	-0-	294	1	7542	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8301	-0-	-937	-0-	219	1	8082	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7886	-0-	-1054	-0-	210	1	7676	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	321	1	7809	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	252	1	9362	2	N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	235	1	8950	2	N	-0-					-0-
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	206	1	8022	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	9022	-0-	-61	-0-	238	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	236	1	8607	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8728	-0-	-355	-0-	230	1	8498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	38	1	9412	3	N	113	186	1			212
							124	9									
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	29	1	8548	3	N	133	187	1			158
							146	9									
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	37	1	8486	3	N	91					249
							100	9									
03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	43	1	9271	3	N	97	190	1			156
							107	9									
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	N	87					243
							96	9									
*05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	41	1	9258	3	N	102	190	1			155
							112	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	957	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	447	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	261	-0-	-999	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	999	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	900	1	3622	2	N	-0-					-0-
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	979	1	3858	2	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

12	9734	X	4663	-0-	-5071	-0-	253	1	4410	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	2503	-0-	-7231	-0-	154	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7770	-0-	-742	-0-	366	1	7404	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	299	1	10392	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	8069	-0-	-361	-0-	184	1	7885	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	348	1	7592	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	251	1	10500	3	Y	-0-					-0-
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	236	1	9960	3	Y	-0-					-0-
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	256	1	10917	3	Y	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	249	1	10682	3	Y	-0-					-0-
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	237	1	10165	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
*05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	228	1	9731	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

12	7781	X	4694	-0-	-3087	-0-	161	1	4499	3	Y	31					81
							34	9									
01	7781	X	3625	-0-	-4156	-0-	123	1	3479	3	Y	21					102
							23	9									
02	7028	X	3519	-0-	-3509	-0-	80	1	3405	3	Y	31					133
							34	9									
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	220	1	6304	3	Y	52					185
							57	9									
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	213	1	6118	3	Y	64	159	1			90
							70	9									
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	226	1	6417	3	Y	57					147
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3776	-0-	-657	-0-	1177	1	2567	3	Y	29					55
							32	9									
01	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	950	1	2386	3	Y	10					65
							11	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1016	1	2933	3	Y	35					100
							39	9									
03	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	1168	1	2383	3	Y	30					130
							33	9									
04	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	1043	1	2218	3	Y	7					137
							8	9									
05	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	1170	1	2426	3	Y	29	53	1			113
							32	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	681	1	1160	3	N	11					68
							12	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	681	1	1071	3	N	2					70
							2	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	611	1	1807	3	N	17	80	1			7
							19	9									
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	419	1	478	3	N	-0-					7
04	1560	N	424	-0-	-1136	-0-	424	1			N	-0-					7
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	676	1	709	3	N	-0-					7

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1787	-0-	-2693	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1126	-0-	-3834	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	1424	-0-	-3376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	434	-0-	-4526	-0-	434	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	137	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6612	-0-	-416	-0-	123	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7164	-0-	-369	-0-	144	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6944	-0-	-346	-0-	143	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	141	1	7131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	33	1	1409	3	N	-0-					40
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					40
04	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	29	1	1235	3	N	7					47
							8	9									
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	35	1	1473	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	81	1	3364	3	N	-0-					173
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3565	3	N	8					181
							9	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	2					183
							2	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	80	1	3425	3	N	-0-					183
04	780	X	38	-0-	-742	-0-	1	1	37	3	N	-0-					183
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	5	168	1			20
							6	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4045	-0-	945	945	95	1	3950	3	Y	-0-					1
01	3100	N	3716	-0-	616	1561	86	1	3630	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3381	-0-	581	2142	78	1	3303	3	Y	-0-					1
03	5976	X	3834	-0-	-2142	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					1
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					1
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	Y	-0-					1

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4020	-0-	920	920	93	1	3927	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3716	-0-	916	1836	85	1	3631	3	Y	-0-					-0-
03	5994	X	4158	-0-	-1836	-0-	95	1	4063	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7246	-0-	-659	-0-	200	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	327	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6928	-0-	-16	-0-	284	1	6644	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	189	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7037	-0-	-283	-0-	146	1	6891	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7126	-0-	-531	-0-	144	1	6982	2	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	280	1	11666	3	N	-0-					-0-
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	274	1	11523	3	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	250	1	10610	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	276	1	11802	3	N	-0-					-0-
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	262	1	11197	3	N	-0-					-0-
*05	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	271	1	11510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	565	1	23573	3	N	-0-					-0-
01	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	495	1	20842	3	N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	411	1	17485	3	N	-0-					-0-
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	463	1	19807	3	N	-0-					-0-
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	427	1	18272	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	413	1	17560	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7319	-0-	-2570	-0-	192	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	180	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	155	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6987	-0-	-329	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	183	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	179	1	6609	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5603	-0-	-132	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5151	-0-	-399	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
*05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	824	1	1012	3	N	110	182	1			23
							121	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	819	1	752	3	N	30					53
							33	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	822	1	422	3	N	62					115
							68	9									
03	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	800	1	667	3	N	158	188	1			85
							174	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	892	1	941	3	N	15					100
							17	9									
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	919	1	812	3	N	4					104
							4	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	14744	-0-	-1438	-0-	580	1	14164	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	15230	-0-	-952	-0-	585	1	14645	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13052	-0-	-1424	-0-	489	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14064	-0-	-1405	-0-	372	1	13692	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13301	-0-	-1489	-0-	354	1	12947	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13696	-0-	-1525	-0-	361	1	13335	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18728	-0-	-1918	-0-	491	1	18237	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18353	-0-	-2293	-0-	470	1	17883	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	17450	-0-	-1198	-0-	436	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	18604	-0-	-275	-0-	492	1	18112	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	18135	-0-	-135	-0-	483	1	17652	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	16578	-0-	-2735	-0-	437	1	16141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10814	-0-	-1183	-0-	10814	3			N	-0-					-0-
01	11997	X	9485	-0-	-2512	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	11525	-0-	-472	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11911	-0-	-86	-0-	11911	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	67	1	12262	3	N	-0-					32
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	64	1	13227	3	N	-0-					32
02	0	W	11977	-0-	11977	11977	69	1	11908	3	N	-0-					32
03	0	W	12347	-0-	12347	24324	79	1	12268	3	N	-0-					32
04	34912	X	10588	-0-	-24324	-0-	75	1	10513	3	N	-0-					32
05	12989	X	11634	-0-	-1355	-0-	74	1	11560	3	N	-0-					32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5043	-0-	1943	1943	96	1	4946	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	5983	-0-	3183	5126	111	1	5872	2	N	-0-					1
03	3100	N	6223	-0-	3123	8249	125	1	6098	2	N	-0-					1
04	13931	X	5682	-0-	-8249	-0-	117	1	5565	2	N	-0-					1
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	52	1	2646	2	N	-0-					1

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2355	-0-	-1582	-0-	1090	1	1243	3	N	20					254
							22	9									
01	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	1082	1	2787	3	N	22					276
							24	9									
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	987	1	1660	3	N	13					289
							14	9									
03	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	1093	1	1642	3	N	8	41	1			256
							9	9									
04	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	1042	1	1727	3	N	11					267
							12	9									
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1092	1	3107	3	N	18	134	1			151
							20	9									

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	202	1	10888	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	214	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	194	1	10223	2	N	-0-					-0-
03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	228	1	11144	2	N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	224	1	10644	2	N	-0-					-0-
*05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	219	1	11056	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9379	-0-	-2556	-0-	171	1	9208	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	9394	-0-	-2541	-0-	180	1	9214	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8373	-0-	-1931	-0-	156	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9158	-0-	-1320	-0-	184	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8589	-0-	-681	-0-	177	1	8412	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	173	1	8748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	250	1	8819	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	270	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8044	-0-	-20	-0-	220	1	7824	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8705	-0-	-223	-0-	222	1	8483	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8355	-0-	-285	-0-	174	1	8181	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	174	1	8428	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

12	2792	N	2725	-0-	-67	-0-	701	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	724	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	640	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	703	1	2058	2	N	-0-					-0-
*05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	699	1	1575	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

12	18321	X	17117	-0-	-1204	-0-	400	1	16717	3	Y	-0-					-0-
01	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	392	1	16485	3	Y	-0-					-0-
02	16548	X	15183	-0-	-1365	-0-	349	1	14834	3	Y	-0-					-0-
03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	430	1	18426	3	Y	-0-					-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	414	1	17763	3	Y	-0-					-0-
*05	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	432	1	18394	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	84	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	65	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	84	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	82	1	3899	2	N	-0-					-0-
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	74	1	3740	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	786	1	1233	3	N	-0-					99
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	413	1	903	3	N	109	182	1			26
							120	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	620	1	1366	3	N	-0-					26
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					26
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					26
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	46	1	1944	3	N	-0-					26

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
01	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5836	3									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4482	3									
*05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	Y	-0-					-0-
							6556	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	740	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	840	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3048	-0-	248	248	800	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4151	-0-	1051	1299	934	1	3217	2	N	-0-			-0-
04	2841	N	1542	-0-	-1299	-0-	635	1	907	2	N	-0-			-0-
*05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	459	1	549	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		5475	-0-	5475	5475	102	1	5373	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		5323	-0-	5323	10798	187	1	5136	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		5024	-0-	5024	15822	487	1	4537	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		3682	-0-	3682	19504	72	1	3610	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

12	5735	X	4428	-0-	-1307	-0-	81	1	4347	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4381	-0-	-1354	-0-	84	1	4297	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	77	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	91	1	4423	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4160	-0-	-1390	-0-	86	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	1870	-0-	-2718	-0-	36	1	1834	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

12	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	329	1	13711	3	N	-0-			-0-
01	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	319	1	13418	3	N	-0-			-0-
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	273	1	11600	3	N	-0-			-0-
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	292	1	12473	3	N	-0-			-0-
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	274	1	11727	3	N	-0-			-0-
*05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	329	1	14009	3	N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	21	1	5566	3	N	6			55
							7	9							
01	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	17	1	5286	3	N	24			79
							26	9							
02	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	19	1	4696	3	N	34			113
							37	9							
03	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	23	1	5171	3	N	33			146
							36	9							
04	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	23	1	4850	3	N	7			153
							8	9							
05	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	23	1	5310	3	N	17			170
							19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	60	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	57	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	53	1	2290	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	20					70
							22	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	197	1	154	3	N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	25	1	6467	3	N	-0-					59
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	21	1	6375	3	N	-0-					59
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	26	1	6318	3	N	19					78
							21	9									
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	33	1	7239	3	N	-0-					78
04	6270	X	3407	-0-	-2863	-0-	16	1	3391	3	N	-0-					78
*05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	33	1	38	2	N	-0-					78
							7734	3									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

12	3410	X	1588	-0-	-1822	-0-	326	1	1262	3	N	-0-					57
01	3069	X	333	-0-	-2736	-0-	11	1	322	3	N	-0-					57
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					57
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					57
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	671	1	6015	3	N	-0-					57
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	931	1	5326	3	N	-0-					57

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

12	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	131	1	5492	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	124	1	5242	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4830	-0-	-238	-0-	110	1	4720	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	115	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	119	1	5071	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

12	9517	X	8836	-0-	-681	-0-	207	1	8629	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8724	-0-	-514	-0-	203	1	8521	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7698	-0-	-618	-0-	177	1	7521	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8494	-0-	-527	-0-	194	1	8300	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7936	-0-	-614	-0-	181	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7742	-0-	-1093	-0-	178	1	7564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	254	1	10597	3	N	1					37
							1	9									
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	267	1	11251	3	N	-0-					37
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	227	1	9633	3	N	3					40
							3	9									
03	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	237	1	10189	3	N	-0-					40
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	228	1	9764	3	N	1					41
							1	9									
05	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	233	1	9918	3	N	4					45
							4	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13950	-0-	-1209	-0-	254	1	13696	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13541	-0-	-1618	-0-	259	1	13282	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12457	-0-	-1235	-0-	231	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13491	-0-	-1389	-0-	271	1	13220	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	12395	-0-	-1135	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11205	-0-	-2745	-0-	218	1	10987	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3812	-0-	3812	3812	14	1	1	2	N	-0-					39
							3797	3									
01	T. A.		3781	-0-	3781	7593	12	1	4	2	N	1					40
							3764	3	1	9							
02	T. A.		3260	-0-	3260	10853	13	1	3245	3	N	2					42
							2	9									
03	11305	X	452	-0-	-10853	-0-	2	1	450	3	N	-0-					42
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	5					47
							2838	3	6	9							
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	16	1	18	2	N	20					67
							3594	3	22	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	136	1	7363	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	156	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	150	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8038	-0-	-146	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	175	1	8298	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	145	1	7303	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	407	1	15113	2	N	-0-					-0-
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	391	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13654	-0-	-38	-0-	341	1	13313	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	15052	-0-	-107	-0-	398	1	14654	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14474	-0-	-196	-0-	578	1	13896	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	14888	-0-	-271	-0-	588	1	14300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	191	1	8004	3	N	58	185	1			43
							64	9									
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	192	1	8129	3	N	49					92
							54	9									
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7273	3	N	41					133
							45	9									
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	200	1	8610	3	N	55					188
							61	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	197	1	8506	3	N	45	178	1			55
							50	9									
*05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	196	1	8365	3	N	49					104
							54	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

12	8153	X	7998	-0-	-155	-0-	187	1	7811	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	182	1	7665	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6994	-0-	-370	-0-	160	1	6834	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	179	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7449	-0-	-351	-0-	170	1	7279	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

12	12865	X	11303	-0-	-1562	-0-	595	1	10708	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	609	1	10648	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10145	-0-	-1083	-0-	403	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	492	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10529	-0-	-1501	-0-	390	1	10139	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11022	-0-	-293	-0-	398	1	10624	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	106	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	105	1	3834	2	N	-0-					-0-
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3962	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

12	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	203	1	7526	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	202	1	7676	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	178	1	6928	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	207	1	7628	2	N	-0-					-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	205	1	7481	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	205	1	7558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9380	-0-	-75	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9207	-0-	-124	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7813	-0-	-727	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8819	-0-	-636	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	8824	2	1	9	N	1					1
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					1

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	138	1	5124	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	139	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5121	-0-	-115	-0-	128	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4726	-0-	-524	-0-	126	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	127	1	4681	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	569	1	10788	2	N	-0-					-0-
01	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	697	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	633	1	9746	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11246	-0-	-100	-0-	578	1	10668	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10405	-0-	-1055	-0-	309	1	10096	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	3912	-0-	-7930	-0-	144	1	3768	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	109	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	121	1	6224	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	111	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	N	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	110	1	5226	2	N	-0-					-0-
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	102	1	5135	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	145	1	7814	2	N	-0-					-0-
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	139	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	193	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	172	1	8143	2	N	-0-					-0-
*05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	146	1	7337	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	252	1	10546	3	N	49					49
							54	9									
01	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	174	1	7345	3	N	134					183
							147	9									
02	7840	X	7105	-0-	-735	-0-	162	1	6914	3	N	26	189	1			20
							29	9									
03	10075	X	7649	-0-	-2426	-0-	174	1	7475	3	N	-0-					20
04	9750	X	7190	-0-	-2560	-0-	164	1	7026	3	N	-0-					20
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	183	1	7792	3	N	52					72
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	175	1	9436	2	N	-0-					-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	181	1	9272	2	N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	179	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	188	1	8898	2	N	-0-					-0-
*05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	176	1	8886	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	409	1	9986	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	392	1	9814	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8990	-0-	-978	-0-	337	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9800	-0-	-895	-0-	388	1	9412	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9499	-0-	-701	-0-	379	1	9120	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9815	-0-	-570	-0-	388	1	9427	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	166	1	6911	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	157	1	6602	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5792	-0-	-592	-0-	134	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	149	1	6392	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6095	-0-	-745	-0-	139	1	5956	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	145	1	6170	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	2473	-0-	-4130	-0-	600	1	1873	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	3499	-0-	-3104	-0-	789	1	2710	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	4395	-0-	-1569	-0-	684	1	3711	3	N	-0-					-0-
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	962	1	5572	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4782	-0-	-108	-0-	838	1	3944	3	N	-0-					-0-
*05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	857	1	5442	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	155	X	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	132	1	5533	3	Y	10					72
							11	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	129	1	5459	3	Y	13					85
							14	9									
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	117	1	5012	3	Y	12					97
							13	9									
03	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	123	1	5278	3	Y	3					100
							3	9									
04	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	113	1	4834	3	Y	11					111
							12	9									
05	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	102	1	4360	3	Y	6					117
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1876	-0-	-449	-0-	74	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1950	-0-	-66	-0-	73	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	55	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	53	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	82	1	2001	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	40	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	40	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1320	-0-	-192	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	34	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					1
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					1
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					1
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					1
*05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	3			N	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	3			N	-0-					-0-
*05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	78	1	3287	3	N	-0-					-0-
*09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	450	1	18922	3	N	-0-					-0-
*10	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	455	1	19288	3	N	-0-					-0-
*11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	363	1	15605	3	N	-0-					-0-
*12	20026	X	14981	-0-	-5045	-0-	352	1	14629	3	N	-0-					-0-
*01	20026	X	14491	-0-	-5535	-0-	337	1	14154	3	N	-0-					-0-
*02	18088	X	12933	-0-	-5155	-0-	297	1	12636	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	13519	-0-	-6228	-0-	309	1	13210	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	13020	-0-	-2940	-0-	298	1	12722	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	303	1	12846	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	133	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	127	1	5309	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	102	1	4324	3	N	-0-					-0-
*03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	125	1	5347	3	N	-0-					-0-
*04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					-0-
*05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	108	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	114	1	5835	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	97	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	117	1	5709	2	N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	113	1	5344	2	N	-0-					-0-
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	108	1	5425	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	605	1	7288	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	6722	-0-	-2020	-0-	575	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	6156	-0-	-1740	-0-	513	1	5643	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6929	-0-	-1813	-0-	570	1	6359	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	6971	-0-	-1279	-0-	567	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	5526	-0-	-2379	-0-	525	1	5001	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	2	N	-0-					-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	127	1	6530	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5608	-0-	-76	-0-	104	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	121	1	5907	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	123	1	5815	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	118	1	5936	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	17350	-0-	-72	-0-	315	1	17035	2	N	-0-					-0-
01	17422	X	16863	-0-	-559	-0-	323	1	16540	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	13875	-0-	-1861	-0-	258	1	13617	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	16673	-0-	-749	-0-	334	1	16339	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15514	-0-	-1346	-0-	320	1	15194	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	15778	-0-	-1582	-0-	307	1	15471	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					89
01	T. A.		8	-0-	8	59	8	3			N	-0-					89
02	T. A.		6	-0-	6	65	6	3			N	-0-					89
03	T. A.		881	-0-	881	946	196	1	685	3	N	-0-					89
04	T. A.		56	-0-	56	1002	56	3			N	-0-					89
05	T. A.		45	-0-	45	1047	45	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	N	-0-					-0-
*09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	271	1	11375	3	N	-0-					-0-
*10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	255	1	10787	3	N	-0-					-0-
*11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	281	1	12071	3	N	-0-					-0-
*12	12028	X	10838	-0-	-1190	-0-	254	1	10584	3	N	-0-					-0-
*01	12028	X	10282	-0-	-1746	-0-	239	1	10043	3	N	-0-					-0-
*02	11536	X	8810	-0-	-2726	-0-	203	1	8607	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	221	1	9433	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	212	1	9047	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9132	-0-	-1718	-0-	211	1	8921	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	253	1	9380	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	249	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	218	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	265	1	9767	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9536	-0-	-34	-0-	254	1	9282	2	N	-0-					-0-
*05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	38	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	39	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	35	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	626	-0-	-994	-0-	14	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	18	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	597	-0-	-333	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	8026	-0-	-96	-0-	146	1	7880	2	N	-0-					160
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	156	1	8000	2	N	-0-					160
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	137	1	7214	2	N	-0-					160
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	163	1	7987	2	N	-0-					160
04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	155	1	7339	2	N	-0-					160
05	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	147	1	7416	2	N	-0-					160

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12274	-0-	-2451	-0-	483	1	11791	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	12165	-0-	-2560	-0-	467	1	11698	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10422	-0-	-2290	-0-	391	1	10031	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	10489	-0-	-2934	-0-	416	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9269	-0-	-3451	-0-	370	1	8899	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9520	-0-	-2756	-0-	376	1	9144	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11745	-0-	-4	-0-	275	1	11470	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	11602	-0-	-147	-0-	270	1	11332	3	N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	244	1	10372	3	N	-0-					-0-
03	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	269	1	11504	3	N	-0-					-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	260	1	11139	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	11620	-0-	-129	-0-	267	1	11353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12141	-0-	-910	-0-	284	1	11857	3	N	-0-					54
01	13051	X	12279	-0-	-772	-0-	284	1	11992	3	N	3					57
							3	9									
02	11312	X	10796	-0-	-516	-0-	248	1	10548	3	N	-0-					57
03	12400	X	11899	-0-	-501	-0-	271	1	11628	3	N	-0-					57
04	11910	X	11539	-0-	-371	-0-	262	1	11268	3	N	8					65
							9	9									
05	12276	X	11651	-0-	-625	-0-	267	1	11382	3	N	2					67
							2	9									

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	804	1	2534	3	N	20					80
							22	9									
01	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	770	1	1864	3	N	20					100
							22	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	772	1	3299	3	N	104	157	1			47
							114	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	829	1	3139	3	N	-0-					47
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	852	1	4115	3	N	28					75
							31	9									
*05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	905	1	4733	3	N	27					102
							30	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	85	1	3591	3	N	7					186
							8	9									
01	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	83	1	3538	3	N	20					206
							22	9									
02	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	73	1	3114	3	N	80	192	1			94
							88	9									
03	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	85	1	3648	3	N	15					109
							17	9									
04	3600	X	1819	-0-	-1781	-0-	42	1	1771	3	N	5					114
							6	9									
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	76	1	3254	3	N	24					138
							26	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	201	1	84	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	127	1	35	2	N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10206	-0-	-334	-0-	268	1	9938	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10488	-0-	-52	-0-	269	1	10219	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9475	-0-	-45	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	262	1	9641	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9499	-0-	-641	-0-	253	1	9246	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	235	1	8701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					-0-
02	784	X	688	-0-	-96	-0-	688	1			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
04	840	X	29	-0-	-811	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	33					91
							36	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					91
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					91
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	193	1	318	3	N	10					101
							11	9									

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

12	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	769	1	3194	3	N	3					114
							3	9									
01	3968	X	670	-0-	-3298	-0-	626	1	44	3	N	-0-					114
02	3584	X	3260	-0-	-324	-0-	670	1	2549	3	N	37					151
							41	9									
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	926	1	6139	3	N	12	104	1			59
							13	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	812	1	3510	3	N	8					67
							9	9									
05	3968	X	3101	-0-	-867	-0-	757	1	2324	3	N	18					85
							20	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	3			N	-0-					-0-
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
02	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
*05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
02	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
*05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	104	1	5613	2	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	129	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	107	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	127	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	123	1	5853	2	N	-0-					-0-
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	111	1	5602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	5898	2			N	-0-					75
01	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	5840	2			N	-0-					75
02	5348	X	5248	-0-	-100	-0-	5248	2			N	-0-					75
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			N	-0-					75
04	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	5491	2			N	-0-					75
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	490	1	11970	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12367	-0-	-64	-0-	475	1	11892	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	11211	-0-	-17	-0-	420	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	315	1	11621	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11437	-0-	-593	-0-	457	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	471	1	11448	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	14 96	1 9	3575	3	N	87	81	1			117
01	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	10 39	1 9	2949	3	N	35					152
02	3164	X	2358	-0-	-806	-0-	10	1	2348	3	N	-0-					152
03	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	12	1	2749	3	N	-0-					152
04	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	14	1	2993	3	N	-0-					152
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	13	1	3190	3	N	-0-					152

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	72	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	70	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3491	-0-	-177	-0-	65	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	70	1	3407	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	67	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	77	1	3869	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10273	-0-	-949	-0-	269	1	10004	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10456	-0-	-766	-0-	268	1	10188	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9032	-0-	-768	-0-	226	1	8806	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	270	1	9936	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	249	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9647	-0-	-800	-0-	254	1	9393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	19804	-0-	-5275	-0-	519	1	19285	2	N	-0-					-0-
01	24800	X	19799	-0-	-5001	-0-	507	1	19292	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	21335	-0-	-813	-0-	533	1	20802	2	N	-0-					-0-
03	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	662	1	24399	2	N	-0-					-0-
04	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	552	1	20188	2	N	-0-					-0-
*05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	634	1	23412	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	17	1	4475	3	N	58	169	1			27
							64	9									
01	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	13	1	3833	3	N	23					50
							25	9									
02	3976	X	3537	-0-	-439	-0-	14	1	3501	3	N	20					70
							22	9									
03	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	18	1	3867	3	N	14					84
							15	9									
04	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	18	1	3679	3	N	22					106
							24	9									
05	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	17	1	3873	3	N	4					110
							4	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

12	7843	X	2424	-0-	-5419	-0-	57	1	2367	3	Y	-0-					-0-
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	212	1	8938	3	Y	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	171	1	7341	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	6001	-0-	-1589	-0-	137	1	5864	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5985	-0-	-1858	-0-	137	1	5848	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	892	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	886	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	747	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	894	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	789	1	3788	2	N	-0-					-0-
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	881	1	3797	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

12	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	426	1	5308	3	Y	35					74
							39	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	498	1	5830	3	Y	25	85	1			14
							28	9									
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	461	1	5457	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	518	1	6156	3	Y	-0-					2
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	515	1	6306	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	530	1	6041	3	Y	67					72
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12306	-0-	-1117	-0-	484	1	11822	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12315	-0-	-705	-0-	473	1	11842	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	422	1	10833	2	N	-0-					-0-
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	502	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	500	1	12029	2	N	-0-					-0-
*05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	503	1	12235	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	180	1	6695	2	N	-0-					-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	183	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	157	1	6141	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	174	1	6398	2	N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	178	1	6504	2	N	-0-					-0-
*05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	173	1	6409	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	39	-0-	-829	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
01	868	X	111	-0-	-757	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	152	1	4223	3	N	15	92	1			77
							17	9									
01	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	152	1	4253	3	N	44					121
							48	9									
02	4032	X	3915	-0-	-117	-0-	89	1	3803	3	N	21					142
							23	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	148	1	4230	3	N	72	97	1			117
							79	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4220	3	N	14					131
							15	9									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	155	1	4402	3	N	46	91	1			86
							51	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	138	1	7466	2	N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	124	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	149	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	144	1	6848	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	136	1	6844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	19	1	4945	3	N	20					224
							22	9									
01	5239	X	4554	-0-	-685	-0-	15	1	4453	3	N	78	182	1			120
							86	9									
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	18	1	4139	3	N	19					139
							21	9									
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	20	1	4311	3	N	38					177
							42	9									
04	5070	X	4249	-0-	-821	-0-	21	1	4145	3	N	75					252
							83	9									
05	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	21	1	4656	3	N	46	181	1			117
							51	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

12	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	96	1	3573	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	119	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	181	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	444	-0-	-4056	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4367	-0-	-810	-0-	115	1	4252	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	213	1	11523	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	216	1	11051	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9766	-0-	-678	-0-	181	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9787	-0-	-1776	-0-	196	1	9591	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9772	-0-	-1418	-0-	202	1	9570	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9655	-0-	-1908	-0-	188	1	9467	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

12	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	19	1	3458	3	N	-0-					3
01	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	18	1	3802	3	N	-0-					3
02	0	W	2052	-0-	2052	2052	12	1	2040	3	N	-0-					3
03	0	W	1397	-0-	1397	3449	9	1	1388	3	N	-0-					3
04	4426	X	977	-0-	-3449	-0-	7	1	970	3	N	-0-					3
05	3813	X	1831	-0-	-1982	-0-	11	1	1820	3	N	-0-					3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	3			N	-0-					-0-
04	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
*05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	189	1	5244	3	N	43					43
							47	9									
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	168	1	4721	3	N	-0-					43
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	161	1	4562	3	N	-0-					43
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	185	1	5288	3	N	-0-					43
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	131	1	3747	3	N	-0-					43
05	3937	X	2973	-0-	-964	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

12	6045	X	2037	-0-	-4008	-0-	48	1	1988	3	Y	1					65
							1	9									
01	6045	X	1356	-0-	-4689	-0-	46	1	1275	3	Y	32					97
							35	9									
02	5404	X	1090	-0-	-4314	-0-	24	1	1064	3	Y	2					99
							2	9									
03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	90	1	2586	3	Y	13					112
							14	9									
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	156	1	4468	3	Y	59					171
							65	9									
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	3	Y	-0-					140

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

12	2604	N	2091	-0-	-513	-0-	49	1	2042	3	Y	-0-					3
01	3100	N	3263	-0-	163	163	76	1	3187	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2979	-0-	179	342	69	1	2910	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3112	-0-	12	354	71	1	3041	3	Y	-0-					3
04	3169	X	2815	-0-	-354	-0-	64	1	2751	3	Y	-0-					3
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7830	X	7661	-0-	-169	-0-	182	1	7479	3	Y	-0-					30
*07	8091	X	7804	-0-	-287	-0-	180	1	7624	3	Y	-0-					30
*08	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	177	1	7428	3	Y	-0-					30
*09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	170	1	7148	3	Y	-0-					30
*10	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	172	1	7280	3	Y	-0-					30
*11	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	163	1	7043	3	Y	-0-					30
*12	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	172	1	7184	3	Y	-0-					30
*01	7595	X	7245	-0-	-350	-0-	168	1	7077	3	Y	-0-					30
*02	6832	X	6629	-0-	-203	-0-	152	1	6477	3	Y	-0-					30
*03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	169	1	7235	3	Y	-0-					30
*04	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	159	1	6825	3	Y	-0-	18	1			12
05	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	161	1	6868	3	Y	-0-					12

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	216	1	6005	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	277	1	5819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5600	X	5351	-0-	-249	-0-	241	1	5110	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	235	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	240	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	258	1	5476	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1781	-0-	-854	-0-	6	1	1716	3	N	54	164	1			32
							59	9									
01	2635	N	635	-0-	-2000	-0-	2	1	633	3	N	-0-					32
02	2268	N	405	-0-	-1863	-0-	287	1	118	3	N	-0-					32
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	3	N	-0-					32
04	3000	N	3266	-0-	266	266	16	1	3250	3	N	-0-					32
*05	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	12	1	2698	3	N	-0-					32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	202	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	221	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	146	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	198	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4257	-0-	-183	-0-	191	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	216	1	4232	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	899	1	4201	3	N	36					59
							40	9									
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	951	1	3528	3	N	52					111
							57	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	834	1	3297	3	N	20	126	1			5
							22	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	964	1	4146	3	N	2					7
							2	9									
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	920	1	3421	3	N	5					12
							6	9									
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	937	1	3593	3	N	40					52
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-					166
01	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	3			N	-0-					166
02	2520	X	1433	-0-	-1087	-0-	305	1	1128	3	N	-0-					166
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	65	1	2724	3	N	3					169
							3	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					169

THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	1116	-0-	-4619	-0-	484	1	611	3	N	19					115
							21	9									
01	6789	X	4289	-0-	-2500	-0-	575	1	3685	3	N	26					141
							29	9									
02	6132	X	3800	-0-	-2332	-0-	590	1	3193	3	N	15	151	1			5
							17	9									
03	6789	X	2977	-0-	-3812	-0-	340	1	2637	3	N	-0-					5
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	566	1	4117	3	N	3					8
							3	9									
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	580	1	3781	3	N	2					10
							2	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	79	1	6489	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	4982	-0-	-1738	-0-	115	1	4867	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	354	-0-	-6869	-0-	5	1	349	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	378	-0-	-6432	-0-	44	1	334	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	1753	-0-	-5284	-0-	220	1	1533	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	49	1	2053	3	N	-0-					135
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					135
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					135
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	3	N	-0-					135
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2758	3	N	-0-					135
*05	3100	N	3953	-0-	853	853	91	1	3861	3	N	1					136
							1	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	228	1	12322	2	N	-0-					-0-
01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	239	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	207	1	10921	2	N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	242	1	11803	2	N	-0-					-0-
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	237	1	11250	2	N	-0-					-0-
*05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	230	1	11597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	169	1	6268	2	N	-0-			-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	170	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	147	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	170	1	6245	2	N	-0-			-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	168	1	6150	2	N	-0-			-0-
*05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	166	1	6130	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	214	1	8919	3	N	-0-			-0-
01	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	206	1	8680	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	179	1	7582	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8415	-0-	-730	-0-	192	1	8223	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	7670	-0-	-1180	-0-	175	1	7495	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7537	-0-	-1608	-0-	174	1	7363	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	448	1	10936	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	10880	-0-	-652	-0-	418	1	10462	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	355	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10277	-0-	-1255	-0-	407	1	9870	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	398	1	9564	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	9897	-0-	-1480	-0-	391	1	9506	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	166	1	6178	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	164	1	6242	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4961	-0-	-1087	-0-	124	1	4837	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	157	1	5777	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5849	-0-	-361	-0-	156	1	5693	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	165	1	6105	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	762	1	2913	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
02	2800	X	606	-0-	-2194	-0-	606	1			N	-0-			-0-
03	3100	X	700	-0-	-2400	-0-	700	1			N	-0-			-0-
04	3000	X	642	-0-	-2358	-0-	642	1			N	-0-			-0-
05	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	1			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6097	-0-	-351	-0-	160	1	5937	2	N	-0-			-0-
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	166	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	163	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	167	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5030	-0-	-1210	-0-	134	1	4896	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5073	-0-	-1375	-0-	134	1	4939	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	118	1	4889	3	N	-0-			-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4409	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	95	1	4064	3	N	-0-			-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	N	-0-			-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	N	-0-			-0-
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	109	1	4633	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	194	1	8075	3	N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	191	1	8039	3	N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	158	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	183	1	7787	3	N	-0-					-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	184	1	7873	3	N	-0-					-0-
*05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	181	1	7682	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12994	-0-	-336	-0-	304	1	12690	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	270	1	11387	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11541	-0-	-639	-0-	265	1	11276	3	N	-0-					-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	343	1	14661	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12990	-0-	-60	-0-	296	1	12694	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12651	-0-	-338	-0-	290	1	12361	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	217	1	9065	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	9144	-0-	-435	-0-	212	1	8932	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	8244	-0-	-296	-0-	189	1	8055	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	8984	-0-	-471	-0-	205	1	8779	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	198	1	8505	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	200	1	8515	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	689	1	10581	2	N	-0-					-0-
01	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	749	1	10970	2	N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	611	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	638	1	10791	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10840	-0-	-260	-0-	637	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10886	-0-	-584	-0-	667	1	10219	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6412	-0-	-532	-0-	150	1	6262	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6464	-0-	-480	-0-	150	1	6314	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5796	-0-	-364	-0-	134	1	5662	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6281	-0-	-322	-0-	144	1	6137	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	140	1	5982	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	137	1	5796	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	356	1	10635	3	N	-0-					-0-
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	337	1	10329	3	N	-0-					-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	321	1	9179	3	N	-0-					-0-
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	353	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	320	1	9799	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	362	1	9713	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	180	1	7488	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	173	1	7284	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6550	-0-	-422	-0-	151	1	6399	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7458	-0-	-12	-0-	171	1	7287	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	166	1	7036	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	13589	-0-	-2097	-0-	421	1	2	2	N	-0-					-0-
							13166	3									
01	16306	X	14380	-0-	-1926	-0-	433	1	16	2	N	-0-					-0-
							13931	3									
02	14728	X	14606	-0-	-122	-0-	471	1	14135	3	N	-0-					-0-
03	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	529	1	8	2	N	-0-					-0-
							15830	3									
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	476	1	15	2	N	-0-					-0-
							15319	3									
*05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	573	1	79	2	N	-0-					-0-
							16022	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

12	37510	X	30310	-0-	-7200	-0-	551	1	29759	2	N	-0-					-0-
01	37510	X	27412	-0-	-10098	-0-	524	1	26888	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	23626	-0-	-9498	-0-	439	1	23187	2	N	-0-					-0-
03	33139	X	25293	-0-	-7846	-0-	507	1	24786	2	N	-0-					-0-
04	29700	X	23795	-0-	-5905	-0-	491	1	23304	2	N	-0-					-0-
05	30318	X	23881	-0-	-6437	-0-	464	1	23417	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	193	1	6078	3	N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	162	1	5233	3	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	180	1	5423	3	N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	202	1	6067	3	N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	175	1	5638	3	N	-0-					-0-
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	165	1	4648	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
*05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	169	1	6266	2	N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	163	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	164	1	6391	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	234	1	5634	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	232	1	5643	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

12	10757	X	9369	-0-	-1388	-0-	246	1	9123	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	237	1	9024	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8334	-0-	-738	-0-	208	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	236	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8645	-0-	-535	-0-	230	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	919	1	842	3	N	30					124
							33	9									
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	878	1	2012	3	N	68					192
							75	9									
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	821	1	1382	3	N	42	184	1			50
							46	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	899	1	1718	3	N	45					95
							50	9									
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	906	1	1564	3	N	37					132
							41	9									
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	935	1	1499	3	N	45					177
							50	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

12	14260	X	13108	-0-	-1152	-0-	238	1	12870	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12325	-0-	-1935	-0-	236	1	12089	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12322	-0-	-558	-0-	229	1	12093	2	N	-0-					-0-
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	271	1	13258	2	N	-0-					-0-
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	269	1	12779	2	N	-0-					-0-
*05	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	269	1	13552	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

12	15004	X	14103	-0-	-901	-0-	329	1	13774	3	N	-0-					29
01	14632	X	13348	-0-	-1284	-0-	309	1	13039	3	N	-0-					29
02	13216	X	11754	-0-	-1462	-0-	270	1	11484	3	N	-0-					29
03	14539	X	13249	-0-	-1290	-0-	301	1	12948	3	N	-0-					29
04	13650	X	13017	-0-	-633	-0-	296	1	12721	3	N	-0-					29
05	14105	X	12231	-0-	-1874	-0-	280	1	11951	3	N	-0-					29

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

12	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	97	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	95	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	110	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	104	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	93	1	3439	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

12	16585	X	16127	-0-	-458	-0-	378	1	15749	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	15666	-0-	-919	-0-	364	1	15302	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	14086	-0-	-894	-0-	323	1	13763	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	15136	-0-	-1449	-0-	345	1	14791	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14369	-0-	-1681	-0-	328	1	14041	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14512	-0-	-1608	-0-	334	1	14178	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

12	7006	X	6549	-0-	-457	-0-	288	1	6261	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	279	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	194	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	250	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5502	-0-	-828	-0-	248	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	280	1	5546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	388	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	374	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	333	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	395	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	395	1	14438	2	N	-0-					-0-
*05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	405	1	14973	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	3	Y	44					88
							48	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					88
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					88
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	3	Y	-0-					88
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	6					94
							7	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	Y	13					107
							14	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

12	T. A.		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					71
01	T. A.		311	-0-	311	347	308	1	3	9	N	3					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					74
03	823	X	476	-0-	-347	-0-	476	1			N	-0-	66	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

12	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	397	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	439	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1626	-0-	-306	-0-	364	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	366	1	939	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	407	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	430	1	1262	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	44	1	1844	3	N	20					119
							22	9									
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	35	1	1497	3	N	17					136
							19	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	14					150
							15	9									
03	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	37	1	1568	3	N	21					171
							23	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	29	159	1			41
							32	9									
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	N	14					55
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7672	-0-	-791	-0-	180	1	7492	3	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7240	-0-	-1192	-0-	168	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	146	1	6225	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7618	-0-	-659	-0-	174	1	7444	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	165	1	7064	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	10196	-0-	-65	-0-	185	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	199	1	10227	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8388	-0-	-908	-0-	156	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	187	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8535	-0-	-1545	-0-	176	1	8359	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	180	1	9089	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			N	-0-					-0-
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7208	-0-	-408	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8214	-0-	-218	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
*05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	454	1	16860	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	17200	-0-	-5	-0-	440	1	16760	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15029	-0-	-511	-0-	376	1	14653	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16705	-0-	-500	-0-	442	1	16263	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15589	-0-	-1061	-0-	415	1	15174	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	15778	-0-	-1427	-0-	416	1	15362	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	195	1	7229	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6908	-0-	-873	-0-	177	1	6731	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6447	-0-	-469	-0-	161	1	6286	2	N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	196	1	7171	2	N	-0-					-0-
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	207	1	7655	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					32
03	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	13	1	2954	3	N	-0-					32
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	N	4					36
							4	9									
*05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1613	3	N	7					43
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10188	-0-	-910	-0-	267	1	9921	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9697	-0-	-1401	-0-	248	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8720	-0-	-1080	-0-	218	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	243	1	8961	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8979	-0-	-891	-0-	239	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	8918	-0-	-1281	-0-	235	1	8683	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	163	1	5066	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	130	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	160	1	4728	3	N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	151	1	4816	3	N	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	188	1	5245	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	414	1	22337	2	N	-0-					-0-
01	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-					-0-
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	331	1	17480	2	N	-0-					-0-
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	371	1	18122	2	N	-0-					-0-
04	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	372	1	17672	2	N	-0-					-0-
*05	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	348	1	17530	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9054	-0-	-1889	-0-	211	1	8843	3	N	-0-					240
01	10943	X	9241	-0-	-1702	-0-	214	1	9026	3	N	1					241
							1	9									
02	8512	X	8275	-0-	-237	-0-	190	1	8084	3	N	1					242
							1	9									
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	221	1	9467	3	N	-0-					242
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					242
*05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	215	1	9188	3	N	1					243
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	230	1	8534	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	223	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7487	-0-	-969	-0-	187	1	7300	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7883	-0-	-1293	-0-	208	1	7675	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7787	-0-	-973	-0-	207	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8226	-0-	-547	-0-	217	1	8009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	374	1	15673	3	N	92	117	1			74
							101	9									
01	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	355	1	15016	3	N	84					158
							92	9									
02	13860	X	9136	-0-	-4724	-0-	208	1	8871	3	N	52					210
							57	9									
03	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	335	1	14375	3	N	45	193	1			62
							50	9									
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	340	1	14635	3	N	92					154
							101	9									
05	15345	X	14492	-0-	-853	-0-	330	1	14098	3	N	58					212
							64	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					32
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1291	1	7214	3	N	-0-					32
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1564	1	6252	3	N	-0-					32
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1754	1	5621	3	N	-0-					32
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1623	1	5086	3	N	-0-					32
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1681	1	6143	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8025	-0-	-779	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8160	-0-	-334	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					121
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					121
02	13104	X	10759	-0-	-2345	-0-	43	1	10716	3	N	-0-					121
03	14508	X	13628	-0-	-880	-0-	60	1	7	2	N	-0-					121
							13561	3									
04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-					121
							13411	3									
*05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	57	1	67	2	N	-0-					121
							13594	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	131	1	5504	3	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	3	N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	155	1	6615	3	N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	173	1	7429	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	175	1	7544	3	N	-0-					-0-
*05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	181	1	7694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	52	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	178	1	7398	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	5600	-0-	-2119	-0-	130	1	5470	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6665	-0-	-307	-0-	153	1	6512	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6846	-0-	-873	-0-	156	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6556	-0-	-794	-0-	150	1	6406	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	158	1	6705	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	211	1	7836	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7901	-0-	-903	-0-	202	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7046	-0-	-822	-0-	176	1	6870	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	191	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6355	-0-	-1445	-0-	169	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	177	1	6548	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	183	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	147	1	5586	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	853	-0-	-1255	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1347	-0-	-693	-0-	36	1	1311	2	N	-0-					-0-
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	112	1	4150	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	197	1	8225	3	Y	1					23
							1	9									
01	8494	X	7872	-0-	-622	-0-	182	1	7677	3	Y	12	32	1			3
							13	9									
02	7672	X	7099	-0-	-573	-0-	163	1	6932	3	Y	4					7
							4	9									
03	8494	X	8211	-0-	-283	-0-	187	1	8024	3	Y	-0-					7
04	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	176	1	7534	3	Y	1					8
							1	9									
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	178	1	7593	3	Y	16					24
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10694	-0-	-714	-0-	250	1	10444	3	N	-0-					159
01	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	251	1	10566	3	N	-0-					159
02	10192	X	9751	-0-	-441	-0-	223	1	9526	3	N	2					161
							2	9									
03	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	244	1	10468	3	N	-0-					161
04	10620	X	10213	-0-	-407	-0-	232	1	9981	3	N	-0-					161
05	10819	X	10395	-0-	-424	-0-	238	1	10157	3	N	-0-					161

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

12	8463	X	7915	-0-	-548	-0-	484	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7587	-0-	-876	-0-	485	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6562	-0-	-1082	-0-	378	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	391	1	6620	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6505	-0-	-1145	-0-	381	1	6102	2	N	20					20
							22	9									
05	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	428	1	6559	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

12	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	265	1	11071	3	N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	274	1	11516	3	N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	246	1	10456	3	N	-0-					-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	267	1	11451	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11027	-0-	-373	-0-	252	1	10775	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	258	1	10928	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

12	5425	X	5029	-0-	-396	-0-	118	1	4911	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3199	-0-	-2226	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4472	-0-	-176	-0-	102	1	4370	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	112	1	4804	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	101	1	4308	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	264	1	11055	3	N	-0-					-0-
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	237	1	10011	3	N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	221	1	9428	3	N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	250	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	243	1	10420	3	N	-0-					-0-
*05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	245	1	10484	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3771	-0-	3771	3771	12	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3752	3	3	9							
02	T. A.		6284	-0-	6284	10055	26	1	6258	3	Y	-0-					-0-
03	17600	X	7545	-0-	-10055	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7507	3									
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7197	3									
*05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7504	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12275	-0-	-869	-0-	322	1	11953	2	N	-0-					-0-
01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	333	1	12678	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	280	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12197	-0-	-403	-0-	325	1	11872	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11781	-0-	-1239	-0-	310	1	11471	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	516	1	21536	3	N	-0-					-0-
01	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	450	1	18952	3	N	-0-					-0-
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	363	1	15406	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	347	1	14843	3	N	-0-					-0-
04	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	319	1	13670	3	N	-0-					-0-
*05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	300	1	12765	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	214	1	8948	3	N	67					96
							74	9									
01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	214	1	9037	3	N	103					199
							113	9									
02	6888	X	3208	-0-	-3680	-0-	72	1	3094	3	N	38	192	1			45
							42	9									
03	7626	X	3271	-0-	-4355	-0-	73	1	3131	3	N	61					106
							67	9									
04	7380	X	5496	-0-	-1884	-0-	124	1	5322	3	N	45					151
							50	9									
05	7626	X	5280	-0-	-2346	-0-	121	1	5139	3	N	18					169
							20	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	1051	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3033	-0-	-1431	-0-	943	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2400	-0-	-736	-0-	843	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2526	-0-	-1814	-0-	960	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2541	-0-	-1659	-0-	934	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2619	-0-	-1721	-0-	945	1	1674	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	1045	1	6816	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7749	-0-	-1737	-0-	1044	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7710	-0-	-858	-0-	957	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1088	1	8104	2	N	-0-					-0-
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1044	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	980	1	6925	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4591	3	Y	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	109	1	4611	3	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	97	1	4120	3	Y	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	104	1	4476	3	Y	-0-					-0-
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	491	1	11999	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	474	1	11872	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11136	-0-	-148	-0-	418	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12234	-0-	-259	-0-	485	1	11749	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11941	-0-	-149	-0-	477	1	11464	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12272	-0-	-221	-0-	485	1	11787	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	262	1	10933	3	Y	-0-					3
01	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	177	1	7448	3	Y	-0-					3
02	9716	X	9658	-0-	-58	-0-	222	1	9436	3	Y	-0-					3
03	10757	X	10698	-0-	-59	-0-	244	1	10454	3	Y	-0-					3
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	238	1	10195	3	Y	-0-					3
05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	244	1	10392	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	190	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	191	1	7283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6679	-0-	-97	-0-	167	1	6512	2	N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	193	1	7120	2	N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	201	1	7349	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	187	1	6909	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	47	-0-	-1720	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8382	-0-	5282	5282	468	1	7914	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8553	-0-	5553	10835	503	1	8050	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6635	-0-	3535	14370	406	1	6229	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	17986	-0-	-1265	-0-	1100	1	16886	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	17155	-0-	-2096	-0-	1096	1	16059	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14637	-0-	-2751	-0-	842	1	13795	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	18137	-0-	-370	-0-	1012	1	17125	2	N	-0-					-0-
04	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1078	1	17258	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	17886	-0-	-94	-0-	1096	1	16790	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	557	1	9434	3	N	73					115
							80	9									
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	636	1	9839	3	N	3					118
							3	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	501	1	7979	3	N	7	102	1			23
							8	9									
03	10075	X	9898	-0-	-177	-0-	568	1	9330	3	N	-0-					23
04	10140	X	9560	-0-	-580	-0-	556	1	9004	3	N	-0-					23
05	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	589	1	8952	3	N	12					35
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	218	1	6835	3	N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	210	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	204	1	6133	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	226	1	6777	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	202	1	6514	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6424	-0-	-613	-0-	221	1	6203	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	207	1	8608	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7486	-0-	-438	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	276	1	7878	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	192	1	8222	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8305	-0-	-499	-0-	191	1	8114	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	162	1	6791	3	N	63					84
							69	9									
01	7378	X	6724	-0-	-654	-0-	155	1	6538	3	N	28					112
							31	9									
02	6580	X	6120	-0-	-460	-0-	139	1	5923	3	N	53					165
							58	9									
03	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	147	1	6306	3	N	88	129	1			124
							97	9									
04	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	146	1	6283	3	N	28					152
							31	9									
05	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	149	1	6358	3	N	27					179
							30	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	186	1	7736	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	189	1	7934	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	158	1	6735	3	N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	194	1	8304	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7129	-0-	-971	-0-	162	1	6967	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	288	1	12026	3	N	-0-					-0-
01	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	261	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	222	1	9444	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	9222	-0-	-1287	-0-	211	1	9011	3	N	-0-					-0-
04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	244	1	10428	3	N	-0-					-0-
*05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	250	1	10602	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	225	1	12162	2	N	-0-					-0-
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	249	1	12781	2	N	-0-					-0-
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	215	1	11351	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	12143	-0-	-71	-0-	244	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11520	-0-	-300	-0-	238	1	11282	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11525	-0-	-689	-0-	224	1	11301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	188	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	175	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6201	-0-	-295	-0-	155	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	183	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	176	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7125	-0-	-36	-0-	188	1	6937	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	9038	-0-	-45	-0-	9038	3			N	-0-					27
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					27
02	8204	X	7779	-0-	-425	-0-	7779	3			N	-0-					27
03	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	8590	3			N	-0-					27
04	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8216	3			N	-0-					27
05	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	60 44	1 9	2495	3	N	40					118
01	3100	N	3219	-0-	119	119	73 73	1 9	3073	3	N	66					184
02	2800	N	2722	-0-	-78	41	60 94	1 9	2568	3	N	85	182	1			87
03	3069	N	3028	-0-	-41	-0-	67 58	1 9	2903	3	N	53					140
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65 36	1 9	2778	3	N	33					173
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68 51	1 9	2903	3	N	46	179	1			40

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	544	1	17299	3	N	-0-					-0-
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	469	1	17967	3	N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	448	1	9990	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	801	-0-	-10049	-0-	292	1	509	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	272	-0-	-10228	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	10850	X	1530	-0-	-9320	-0-	479	1	1051	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	148	1	5511	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	142	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4782	-0-	-510	-0-	120	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	142	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	141	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	143	1	5292	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	936	1	788	3	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	280	1	11827	3	Y	-0-					-0-
02	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	623	1	26511	3	Y	-0-					-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	564	1	24166	3	Y	-0-					-0-
04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	483	1	20683	3	Y	-0-					-0-
*05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	448	1	19058	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

12	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	196	1	8146	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	195	1	8187	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7456	-0-	-216	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8392	-0-	-102	-0-	191	1	8201	3	N	-0-					-0-
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	188	1	8034	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	189	1	8034	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

12	T. A.		5448	-0-	5448	5448	126	1	5288	3	N	31	102	1			59
							34	9									
01	T. A.		2584	-0-	2584	8032	59	1	2489	3	N	33					92
							36	9									
02	10716	X	2684	-0-	-8032	-0-	61	1	2595	3	N	25					117
							28	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	91	1	3900	3	N	25					142
							28	9									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	96	1	4133	3	N	27					169
							30	9									
05	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	85	1	3636	3	N	32					201
							35	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

12	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	246	1	9136	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9922	-0-	-990	-0-	254	1	9668	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8643	-0-	-933	-0-	216	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8741	-0-	-1241	-0-	231	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	229	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	233	1	8628	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	93	1	3887	3	N	27					41
							30	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	89	1	3770	3	N	39					80
							43	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	3	N	34	109	1			5
							37	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	79	1	3372	3	N	31					36
							34	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	81	1	3491	3	N	28					64
							31	9									
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	92	1	3928	3	N	35					99
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	894	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	790	1	574	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1740	-0-	-248	-0-	802	1	938	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	884	1	790	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1018	-0-	-1112	-0-	774	1	244	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	817	1	147	2	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	265	1	3196	3	N	-0-					127
01	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	7	3			N	-0-					127
02	4032	X	2406	-0-	-1626	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					127
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	422	1	4194	3	N	-0-					127
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	116	1	4962	3	N	-0-					127
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	108	1	4639	3	N	-0-					127

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	13	1	3301	3	N	-0-					180
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	3	N	3					183
							3	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	10	1	2493	3	N	-0-					183
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	14	1	3160	3	N	-0-					183
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-					183
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	N	-0-					183

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	107	1	5487	2	N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	150	1	243	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	226	1	347	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	295	1	267	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	233	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	231	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	204	1	7944	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	220	1	8116	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	8078	-0-	-232	-0-	215	1	7863	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8079	-0-	-508	-0-	213	1	7866	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
*05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	92	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	89	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3250	-0-	-362	-0-	81	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	174	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	108	1	3950	2	N	-0-					-0-
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	98	1	3620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	868	1	3729	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	868	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	784	1	2860	3	N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	868	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	840	1	3394	3	N	-0-					-0-
*05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	868	1	4456	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	541	-0-	-4884	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	327	-0-	-4416	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	801	-0-	-1103	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	865	1	3314	2	N	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	931	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	803	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	915	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	891	1	2729	2	N	-0-					-0-
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	790	1	1722	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9634	-0-	-410	-0-	253	1	9381	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8956	-0-	-1088	-0-	229	1	8727	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7866	-0-	-1206	-0-	197	1	7669	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	222	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8051	-0-	-1429	-0-	214	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7522	-0-	-2119	-0-	198	1	7324	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	298	1	12418	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	12547	-0-	-907	-0-	291	1	12256	3	Y	-0-					-0-
02	12152	X	11209	-0-	-943	-0-	258	1	10951	3	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12432	-0-	-712	-0-	284	1	12148	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	269	1	11508	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	11999	-0-	-711	-0-	276	1	11723	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	190	1	7916	3	Y	38					189
							42	9									
01	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	183	1	7702	3	Y	47	183	1			53
							52	9									
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	164	1	6966	3	Y	21					74
							23	9									
03	8060	X	7978	-0-	-82	-0-	181	1	7756	3	Y	37					111
							41	9									
04	7800	X	7634	-0-	-166	-0-	173	1	7437	3	Y	22					133
							24	9									
05	8060	X	7707	-0-	-353	-0-	175	1	7484	3	Y	44					177
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3384	-0-	3384	3384	579	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3790	-0-	3790	7174	305	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3570	-0-	3570	10744	415	1	3155	3	N	-0-					-0-
*05	13545	X	2801	-0-	-10744	-0-	268	1	2533	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	718	1	1350	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	709	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1890	-0-	-266	-0-	624	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	718	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	718	-0-	-932	-0-	431	1	287	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	111	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	119	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	108	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	129	1	6315	2	N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	126	1	5957	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	118	1	5940	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

12	23219	X	20352	-0-	-2867	-0-	534	1	19818	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	20205	-0-	-3014	-0-	517	1	19688	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	16292	-0-	-4680	-0-	407	1	15885	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	19410	-0-	-2507	-0-	513	1	18897	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	19295	-0-	-415	-0-	514	1	18781	2	N	-0-					-0-
05	20367	X	19607	-0-	-760	-0-	517	1	19090	2	N	-0-					-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

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

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

12	5518	X	1790	-0-	-3728	-0-	725	1	1065	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	1545	-0-	-4593	-0-	881	1	664	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	3131	-0-	-2413	-0-	844	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	1001	1	4707	3	N	-0-					-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	956	1	3672	3	N	-0-					-0-
*05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	968	1	3249	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	198	1	8264	3	N	-0-					-0-
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	210	1	8851	3	N	-0-					-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	172	1	7337	3	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	112	1	4796	3	N	-0-					-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	418	1	6541	3	N	-0-					-0-
*05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	391	1	6774	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3191	-0-	-1459	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
01	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-			-0-
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-			-0-
*05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	706	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	726	1	3392	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	622	1	3102	3	N	-0-			-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	704	1	3269	3	N	-0-			-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	521	1	1580	3	N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

12	22506	X	19618	-0-	-2888	-0-	357	1	19261	2	N	-0-			-0-
01	22506	X	19113	-0-	-3393	-0-	366	1	18747	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	15639	-0-	-2981	-0-	291	1	15348	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	17800	-0-	-2691	-0-	357	1	17443	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	16810	-0-	-3020	-0-	347	1	16463	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	16302	-0-	-3321	-0-	317	1	15985	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

12	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	230	1	8547	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	8566	-0-	-1974	-0-	219	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	7587	-0-	-1793	-0-	190	1	7397	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8036	-0-	-1636	-0-	212	1	7824	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7255	-0-	-1445	-0-	193	1	7062	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	206	1	7620	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

12	6107	X	4213	-0-	-1894	-0-	960	1	3253	2	N	-0-			60
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1126	1	5354	2	N	-0-			60
02	4956	X	3866	-0-	-1090	-0-	849	1	3017	2	N	-0-			60
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1090	1	5328	2	N	-0-			60
04	5970	X	5306	-0-	-664	-0-	1044	1	4262	2	N	-0-			60
05	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	1101	1	4608	2	N	-0-			60

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

12	15593	X	13978	-0-	-1615	-0-	328	1	13650	3	N	-0-			-0-
01	15562	X	13842	-0-	-1720	-0-	321	1	13521	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	12465	-0-	-1507	-0-	287	1	12178	3	N	-0-			-0-
03	15097	X	14016	-0-	-1081	-0-	321	1	13695	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	13240	-0-	-920	-0-	303	1	12937	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	313	1	13300	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

12	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	614	1	25602	3	N	-0-			-0-
01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	504	1	21201	3	N	-0-			-0-
02	19180	X	16286	-0-	-2894	-0-	374	1	15912	3	N	-0-			-0-
03	21235	X	20072	-0-	-1163	-0-	458	1	19614	3	N	-0-			-0-
04	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	471	1	20189	3	N	-0-			-0-
05	21235	X	18884	-0-	-2351	-0-	434	1	18450	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8881	-0-	-512	-0-	207	1	8648	3	Y	24	44	1			-0-
							26	9									
01	9393	X	8904	-0-	-489	-0-	206	1	8698	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8367	-0-	-61	-0-	192	1	8153	3	Y	20					20
							22	9									
03	9207	X	9101	-0-	-106	-0-	207	1	8894	3	Y	-0-					20
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	201	1	8601	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
05	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	201	1	8576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

12	11749	X	10505	-0-	-1244	-0-	275	1	10230	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	269	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9473	-0-	-1139	-0-	237	1	9236	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8016	-0-	-3361	-0-	212	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6563	-0-	-3877	-0-	175	1	6388	2	N	-0-					-0-
*05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	296	1	10939	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

12	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	1039	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5527	-0-	-2843	-0-	941	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5270	-0-	-2290	-0-	896	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	2919	-0-	-5451	-0-	888	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	3748	-0-	-3692	-0-	891	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	4093	-0-	-3285	-0-	928	1	3165	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

12	13020	X	12344	-0-	-676	-0-	755	1	11589	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	757	1	11084	2	N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	733	1	12005	2	N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	784	1	13271	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	780	1	12483	2	N	-0-					-0-
*05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	822	1	12586	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1000	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	1015	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4070	-0-	1270	1270	952	1	3118	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6383	-0-	3283	4553	1054	1	5329	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5551	-0-	2551	7104	1020	1	4531	3	N	-0-					-0-
*05	12587	X	5483	-0-	-7104	-0-	1054	1	4429	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

12	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	252	1	5406	2	N	-0-					-0-
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	271	1	5522	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	199	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	251	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	233	1	4916	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	254	1	4991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	2	N	-0-			-0-
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

12	10292	X	10019	-0-	-273	-0-	182	1	9837	2	N	-0-			-0-
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	203	1	10412	2	N	-0-			-0-
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	170	1	8954	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	192	1	9400	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	180	1	8544	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	8476	-0-	-1940	-0-	165	1	8311	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

12	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	385	1	14295	2	N	-0-			-0-
01	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	377	1	14349	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	12963	-0-	-197	-0-	324	1	12639	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12530	-0-	-2040	-0-	331	1	12199	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	11533	-0-	-2567	-0-	307	1	11226	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	11543	-0-	-3027	-0-	304	1	11239	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1073	1	6135	3	N	-0-			-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1085	1	4118	3	N	-0-			-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	980	1	3572	3	N	-0-			-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1085	1	3340	3	N	-0-			-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1050	1	4273	3	N	-0-			-0-
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1085	1	3724	3	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

12	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	1			N	-0-			-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	1			N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	1			N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

12	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	300	1	16180	2	N	-0-			-0-
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	317	1	16237	2	N	-0-			-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	265	1	14015	2	N	-0-			-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	304	1	14872	2	N	-0-			-0-
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	306	1	14519	2	N	-0-			-0-
*05	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	288	1	14499	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

12	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	609	1	3975	3	N	-0-			-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	600	1	5713	3	N	-0-			-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	546	1	5060	3	N	-0-			-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	564	1	6405	3	N	-0-			-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	3	N	-0-			-0-
*05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	625	1	11229	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	101	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	115	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	113	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	108	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	102	1	5123	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	42	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	38	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	43	1	2062	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3717	-0-	617	617	72	1	3645	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	503	-0-	-5697	-0-	21	1	482	3	N	-0-					132
01	4185	X	1347	-0-	-2838	-0-	47	1	1300	3	N	-0-					132
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					132
03	4185	X	1855	-0-	-2330	-0-	285	1	1564	3	N	5	115	1			22
							6	9									
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	718	1	4647	3	N	-0-					22
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	650	1	3452	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	11	1	2964	3	N	77	111	1			38
							85	9									
01	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	9	1	2806	3	N	-0-					38
02	2884	X	1127	-0-	-1757	-0-	4	1	1068	3	Y	50	50	1			38
							55	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			38
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					38
05	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					38
							2042	3									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7198	-0-	-862	-0-	440	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	475	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	379	1	6213	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	408	1	6908	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5992	-0-	-1448	-0-	408	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6633	-0-	-807	-0-	434	1	6199	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	9071	-0-	-3546	-0-	165	1	8906	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	8829	-0-	-3757	-0-	169	1	8660	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9366	-0-	-1302	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10098	-0-	-938	-0-	203	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8603	-0-	-2077	-0-	178	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8355	-0-	-2030	-0-	162	1	8193	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	589	1	2424	3	N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	589	1	4549	3	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	532	1	4161	3	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	589	1	3952	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	570	1	3835	3	N	-0-					-0-
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	577	1	3080	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	2	N	-0-					-0-
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	191	1	7274	2	N	-0-					-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	173	1	6745	2	N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	197	1	7262	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	155	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	152	1	5605	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	107	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	105	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	97	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	113	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5472	-0-	-78	-0-	113	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	108	1	5441	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10643	-0-	-548	-0-	279	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	268	1	10187	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9132	-0-	-976	-0-	228	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	257	1	9478	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	247	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	245	1	9036	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	53	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	43	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	58	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	59	1	2789	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3128	-0-	28	28	61	1	3067	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1068	1	930	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	1075	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	968	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1275	-0-	-709	-0-	1058	1	217	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	519	-0-	-1551	-0-	510	1	9	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	1025	1	25039	2	N	-0-					-0-
01	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	918	1	23007	2	N	-0-					-0-
02	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	874	1	22436	2	N	-0-					-0-
03	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	953	1	23087	2	N	-0-					-0-
04	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	931	1	22385	2	N	-0-					-0-
*05	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	912	1	22171	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9752	-0-	-757	-0-	228	1	9524	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	9647	-0-	-862	-0-	224	1	9423	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	199	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	219	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	8684	-0-	-1066	-0-	198	1	8486	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	211	1	8955	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	108 34	1 9	4540	3	Y	31	189	1			-0-
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	103 1	1 9	4346	3	Y	1	1	1			-0-
02	4508	X	4098	-0-	-410	-0-	93 46	1 9	3959	3	Y	42					42
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	101 25	1 9	4345	3	Y	23	65	1			-0-
04	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	101 19	1 9	4319	3	Y	17	4	1			13
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	104 11	1 9	4435	3	Y	10					23

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	278	1	11585	3	N	-0-					5
01	11935	X	11727	-0-	-208	-0-	272	1	11455	3	N	-0-					5
02	10780	X	10439	-0-	-341	-0-	239	1	10200	3	N	-0-					5
03	11935	X	11811	-0-	-124	-0-	270	1	11541	3	N	-0-					5
04	11490	X	11077	-0-	-413	-0-	253	1	10824	3	N	-0-					5
05	11873	X	11087	-0-	-786	-0-	254	1	10833	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10552	-0-	-1445	-0-	277	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10700	-0-	-1297	-0-	274	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9933	-0-	-903	-0-	248	1	9685	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8999	-0-	-1541	-0-	238	1	8761	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	8338	-0-	-2012	-0-	222	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8485	-0-	-2520	-0-	224	1	8261	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	115	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	123	1	6284	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	108	1	5721	2	N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	128	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-					-0-
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	126	1	6357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8062	-0-	-1393	-0-	211	1	7851	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8747	-0-	-708	-0-	224	1	8523	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8118	-0-	-422	-0-	203	1	7915	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	192	1	7078	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6880	-0-	-1580	-0-	183	1	6697	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	6876	-0-	-2114	-0-	181	1	6695	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	218	1	9093	3	N	-0-			119
01	9672	X	9347	-0-	-325	-0-	217	1	9130	3	N	-0-			119
02	8736	X	8553	-0-	-183	-0-	196	1	8357	3	N	-0-			119
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	219	1	9399	3	N	-0-			119
04	9060	X	8792	-0-	-268	-0-	201	1	8591	3	N	-0-			119
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	200	1	8540	3	N	-0-			119

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	15612	-0-	-4228	-0-	366	1	15246	3	N	-0-			-0-
01	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	647	1	27203	3	N	-0-			-0-
02	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	517	1	21993	3	N	-0-			-0-
03	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	549	1	23479	3	N	-0-			-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	493	1	21070	3	N	-0-			-0-
*05	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	465	1	19749	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	18237	-0-	-2905	-0-	426	1	17811	3	N	-0-			-0-
01	21142	X	18084	-0-	-3058	-0-	420	1	17664	3	N	-0-			-0-
02	18984	X	15121	-0-	-3863	-0-	347	1	14774	3	N	-0-			-0-
03	19561	X	19247	-0-	-314	-0-	439	1	18808	3	N	-0-			-0-
04	18510	X	18172	-0-	-338	-0-	414	1	17758	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	16563	-0-	-1665	-0-	380	1	16183	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9469	-0-	-823	-0-	579	1	8890	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9053	-0-	-1239	-0-	578	1	8475	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7958	-0-	-1226	-0-	458	1	7500	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	476	1	8046	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	478	1	7646	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8182	-0-	-1273	-0-	501	1	7681	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	370	1	5679	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5838	-0-	-1168	-0-	373	1	5465	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5566	-0-	-650	-0-	320	1	5246	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	314	1	5306	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5522	-0-	-1138	-0-	324	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	343	1	5255	2	N	-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	165	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	165	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3356	-0-	-32	-0-	124	1	3232	2	N	-0-			-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	172	1	3653	2	N	-0-			-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	163	1	3452	2	N	-0-			-0-
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	192	1	3690	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	277	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	307	1	11674	2	N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	277	1	10802	2	N	-0-					-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	296	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	398	1	9568	2	N	-0-					-0-
*05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	271	1	9999	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

12	14384	X	13153	-0-	-1231	-0-	517	1	12636	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	13434	-0-	-1260	-0-	516	1	12918	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11197	-0-	-2075	-0-	420	1	10777	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13143	-0-	-1551	-0-	521	1	12622	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	11902	-0-	-1388	-0-	475	1	11427	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12958	-0-	-465	-0-	512	1	12446	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

12	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	277	1	10295	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11071	-0-	-864	-0-	283	1	10788	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9576	-0-	-1204	-0-	239	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8606	-0-	-2244	-0-	227	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8038	-0-	-2672	-0-	214	1	7824	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	210	1	7746	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	793	1	12158	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12185	-0-	-215	-0-	779	1	11406	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	656	1	10741	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	669	1	11315	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11178	-0-	-822	-0-	657	1	10521	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	707	1	10830	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	305	1	11331	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	249	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9014	-0-	-870	-0-	225	1	8789	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9643	-0-	-1982	-0-	255	1	9388	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9452	-0-	-1798	-0-	252	1	9200	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	9271	-0-	-2354	-0-	244	1	9027	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	197	1	8195	3	Y	-0-					-0-
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	191	1	8048	3	Y	-0-					-0-
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	Y	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	183	1	7849	3	Y	-0-					-0-
*05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7974	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	237	1	8804	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8673	-0-	-286	-0-	222	1	8451	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6936	-0-	-1156	-0-	173	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7433	-0-	-1526	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7327	-0-	-1343	-0-	195	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7357	-0-	-1602	-0-	194	1	7163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	56	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	60	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	54	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	65	1	3188	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	2	N	-0-					-0-
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3079	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					102
01	T. A.		85	-0-	85	147	85	3			N	-0-					102
02	T. A.		95	-0-	95	242	95	3			N	-0-					102
03	T. A.		420	-0-	420	662	420	1			N	-0-					102
04	T. A.		196	-0-	196	858	196	1			N	-0-					102
05	T. A.		5688	-0-	5688	6546	868	1	4820	3	N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6369	3	Y	3					41
							3	9									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	164	1	6934	3	Y	2	1	1			42
							2	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5899	3	Y	1					43
							1	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					43
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5517	3	Y	1					44
							1	9									
*05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5358	3	Y	3					47
							3	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11647	-0-	-505	-0-	305	1	11342	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11519	-0-	-602	-0-	295	1	11224	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10467	-0-	-313	-0-	262	1	10205	2	N	-0-					-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	313	1	11512	2	N	-0-					-0-
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	311	1	11351	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11593	-0-	-63	-0-	305	1	11288	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	251	1	8869	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	260	1	8690	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7952	-0-	-168	-0-	217	1	7735	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	217	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7794	-0-	-906	-0-	162	1	7632	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	160	1	7765	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	164	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	156	1	5920	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5458	-0-	-366	-0-	136	1	5322	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	158	1	5831	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	155	1	5666	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	154	1	5685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	8402	-0-	5402	5402	1088	1	7314	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	10075	-0-	6975	12377	1287	1	8788	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

12	16430	X	15019	-0-	-1411	-0-	394	1	14625	2	N	-0-					-0-
01	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	505	1	19214	2	N	-0-					-0-
02	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	492	1	18128	2	N	-0-					-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	483	1	17664	2	N	-0-					-0-
*05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	461	1	17024	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

12	12741	X	10967	-0-	-1774	-0-	671	1	10296	2	N	-0-					-0-
01	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	900	1	13187	2	N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	850	1	13912	2	N	-0-					-0-
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	798	1	13500	2	N	-0-					-0-
04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	805	1	12880	2	N	-0-					-0-
*05	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	946	1	14491	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

12	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	337	1	14072	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	14448	-0-	-432	-0-	335	1	14113	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	302	1	12836	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	327	1	14001	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	13659	-0-	-321	-0-	312	1	13347	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	14168	-0-	-371	-0-	326	1	13842	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

12	4216	X	3948	-0-	-268	-0-	92	1	3856	3	Y	-0-					17
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	Y	73	1	1			89
							80	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	101	1	4329	3	Y	1	68	1			22
							1	9									
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	Y	3					26
							3	9									
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	Y	4					30
							4	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	191	1	10328	2	N	-0-					-0-
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	202	1	10379	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9297	-0-	-55	-0-	173	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	204	1	9964	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	191	1	9085	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	191	1	9611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	110	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	100	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	115	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	115	1	5454	2	N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	104	1	5257	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10637	-0-	-244	-0-	249	1	10388	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	10504	-0-	-377	-0-	244	1	10260	3	N	-0-					-0-
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	231	1	9843	3	N	-0-					-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	251	1	10759	3	N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	246	1	10550	3	N	-0-					-0-
*05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	258	1	10954	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	89	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	97	1	4991	2	N	-0-					-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	78	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	91	1	4465	2	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	2	N	-0-					-0-
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	93	1	4679	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	122	1	6571	2	N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6345	2	N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	112	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	129	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	127	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	120	1	6068	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	53	1	2217	3	N	18					156
							20	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2077	3	N	42	174	1			24
							46	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	N	17					41
							19	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	21					62
							23	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	23					85
							25	9									
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2240	3	N	22					107
							24	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	3			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
*05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
*05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1021	1	828	3	N	1					131
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1057	1	846	3	N	8					139
							9	9									
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	955	1	664	3	N	3					142
							3	9									
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1057	1	764	3	N	9					151
							10	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1021	1	1008	3	N	5					156
							6	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1058	1	866	3	N	6					162
							7	9									

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

12	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	7	1	1923	3	N	14					116
							15	9									
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	10	1	2895	3	N	30					146
							33	9									
02	2604	N	2002	-0-	-602	-0-	8	1	1974	3	N	18					164
							20	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	11	1	2505	3	N	31					195
							34	9									
04	3000	N	3098	-0-	98	98	15	1	3052	3	N	28					223
							31	9									
*05	3100	N	3152	-0-	52	150	14	1	3123	3	N	14	187	1			50
							15	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
*05	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

12	10199	X	9995	-0-	-204	-0-	234	1	9761	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	231	1	9717	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9056	-0-	-156	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	228	1	9765	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9645	-0-	-225	-0-	220	1	9425	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	227	1	9653	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6430	-0-	-638	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4169	-0-	-2215	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
*05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6643	-0-	-301	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6725	-0-	-715	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	6366	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
01	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
*05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

12	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	373	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	385	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5347	-0-	-309	-0-	308	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	308	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	315	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	328	1	5023	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

12	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	241	1	10067	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	9589	-0-	-1912	-0-	223	1	9366	3	N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	244	1	10383	3	N	-0-					-0-
03	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	265	1	11342	3	N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	247	1	10608	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11074	-0-	-706	-0-	254	1	10820	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	206	1	5759	3	N	25					75
							28	9									
01	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	200	1	5629	3	N	34					109
							37	9									
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	184	1	5236	3	N	70					179
							77	9									
03	6355	X	5951	-0-	-404	-0-	200	1	5709	3	N	38	163	1			54
							42	9									
04	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	190	1	5440	3	N	50					104
							55	9									
05	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	194	1	5503	3	N	37					141
							41	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	20	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	3	1	9	N	1					1
*05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	215	1	11635	2	N	-0-					-0-
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	225	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	194	1	10253	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	227	1	11100	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	11080	-0-	-110	-0-	229	1	10851	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	11077	-0-	-486	-0-	215	1	10862	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

12	18600	X	15705	-0-	-2895	-0-	412	1	15293	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	14808	-0-	-3792	-0-	379	1	14429	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	13860	-0-	-2940	-0-	347	1	13513	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	13939	-0-	-3080	-0-	368	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	13589	-0-	-2881	-0-	362	1	13227	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	13378	-0-	-2339	-0-	352	1	13026	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	304	1	4665	2	N	-0-					-0-
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	324	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	264	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	239	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3882	-0-	-1171	-0-	238	1	3644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34751	X	25653	-0-	-9098	-0-	466	1	25187	2	N	-0-					-0-
01	34751	X	26418	-0-	-8333	-0-	505	1	25913	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	23377	-0-	-1795	-0-	434	1	22943	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	24253	-0-	-1415	-0-	486	1	23767	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	21694	-0-	-3866	-0-	448	1	21246	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21817	-0-	-4595	-0-	424	1	21393	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

12	T. A.		10421	-0-	10421	10421	244	1	10177	3	N	-0-					4
01	T. A.		10806	-0-	10806	21227	251	1	10555	3	N	-0-					4
02	30640	X	9413	-0-	-21227	-0-	216	1	9197	3	N	-0-					4
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	234	1	10006	3	N	-0-					4
04	10200	X	9738	-0-	-462	-0-	223	1	9515	3	N	-0-					4
05	10540	X	9426	-0-	-1114	-0-	216	1	9210	3	N	-0-					4

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

12	16771	X	15159	-0-	-1612	-0-	354	1	14805	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	338	1	14219	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13421	-0-	-1027	-0-	308	1	13113	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	14812	-0-	-843	-0-	338	1	14474	3	N	-0-					-0-
04	14670	X	14084	-0-	-586	-0-	321	1	13763	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	340	1	14443	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1247	1	3363	3	N	46	177	1			160
							51	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1228	1	3010	3	N	61					221
							67	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1117	1	2900	3	N	70	141	1			150
							77	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1076	1	2881	3	N	62					212
							68	9									
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1185	1	2900	3	N	92					304
							101	9									
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1170	1	2419	3	N	8	164	1			148
							9	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

12	18197	X	14963	-0-	-3234	-0-	915	1	14048	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	13832	-0-	-4365	-0-	884	1	12948	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12593	-0-	-3843	-0-	725	1	11868	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	14136	-0-	-4061	-0-	789	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	13431	-0-	-2499	-0-	790	1	12641	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13348	-0-	-1625	-0-	818	1	12530	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

12	14415	X	13974	-0-	-441	-0-	855	1	13119	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	791	1	11579	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11532	-0-	-1180	-0-	664	1	10868	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	7289	-0-	-6785	-0-	506	1	6783	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11209	-0-	-2411	-0-	666	1	10543	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	9685	-0-	-4296	-0-	595	1	9090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	466	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	439	1	6428	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5748	-0-	-916	-0-	330	1	5418	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	357	1	6046	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	405	1	6488	2	N	-0-					-0-
*05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	542	1	8303	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

12	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	246	1	8679	2	N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7759	-0-	-333	-0-	212	1	7547	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	215	1	8228	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8004	-0-	-666	-0-	167	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	167	1	8067	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

12	12493	X	11512	-0-	-981	-0-	302	1	11210	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	292	1	11105	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10292	-0-	-572	-0-	257	1	10035	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	290	1	10688	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9808	-0-	-1472	-0-	261	1	9547	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	278	1	10287	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

12	9145	X	7925	-0-	-1220	-0-	1263	1	6662	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	1258	1	6800	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7549	-0-	-571	-0-	1080	1	6469	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6853	-0-	-1424	-0-	1079	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5212	-0-	-2588	-0-	1016	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6333	-0-	-2037	-0-	1097	1	5236	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	286	1	10618	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10703	-0-	-54	-0-	274	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	9352	-0-	-364	-0-	234	1	9118	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10452	-0-	-460	-0-	276	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9858	-0-	-702	-0-	263	1	9595	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	275	1	10174	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1075	1	6344	3	N	7					193
							8	9									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1002	1	5338	3	N	21					214
							23	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	974	1	5503	3	N	-0-	174	1			40
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1082	1	5635	3	N	53					93
							58	9									
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1034	1	5386	3	N	24					117
							26	9									
05	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	1066	1	4754	3	N	23					140
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1055	-0-	1055	1367	1055	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		298	-0-	298	1665	298	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	680	-0-	-1665	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

12	17825	X	17741	-0-	-84	-0-	698	1	17043	2	Y	-0-					-0-
01	17825	X	17744	-0-	-81	-0-	681	1	17063	2	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15817	-0-	-283	-0-	593	1	15224	2	Y	-0-					-0-
03	17825	X	17690	-0-	-135	-0-	701	1	16989	2	Y	-0-					-0-
04	17250	X	16294	-0-	-956	-0-	651	1	15643	2	Y	-0-					-0-
05	17732	X	16190	-0-	-1542	-0-	640	1	15550	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

12	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	657	1	1780	3	Y	7					94
							8	9									
01	2573	X	683	-0-	-1890	-0-	671	1	12	9	Y	11					105
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	619	1	839	3	Y	1					106
							1	9									
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	683	1	1988	3	Y	-0-					106
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	669	1	1908	3	Y	-0-					106
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	685	1	1668	3	Y	-0-					106

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

12	10937	X	7595	-0-	-3342	-0-	138	1	7457	2	N	-0-					-0-
01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	155	1	7926	2	N	-0-					-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	133	1	7003	2	N	-0-					-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	144	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5811	2	N	-0-					-0-
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	113	1	5718	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

12	10323	X	8848	-0-	-1475	-0-	31	1	8817	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	8830	-0-	-1493	-0-	26	1	8804	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	7714	-0-	-1554	-0-	29	1	7685	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	34	1	8157	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	35	1	7776	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	32	1	7943	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

12	19685	X	17341	-0-	-2344	-0-	406	1	16935	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	17546	-0-	-2139	-0-	408	1	17138	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	17210	-0-	-570	-0-	396	1	16814	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	12941	-0-	-4729	-0-	295	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	14551	-0-	-2429	-0-	333	1	14218	3	N	-0-					-0-
05	19065	X	16600	-0-	-2465	-0-	382	1	16218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	15888	-0-	-480	-0-	417	1	15471	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	16153	-0-	-215	-0-	414	1	15739	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14233	-0-	-495	-0-	356	1	13877	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15357	-0-	-670	-0-	406	1	14951	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	15033	-0-	-597	-0-	400	1	14633	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15042	-0-	-1109	-0-	396	1	14646	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

12	24583	X	21616	-0-	-2967	-0-	850	1	20766	2	N	-0-			-0-
01	23498	X	18679	-0-	-4819	-0-	717	1	17962	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	17177	-0-	-4019	-0-	644	1	16533	2	N	-0-			-0-
03	23467	X	20684	-0-	-2783	-0-	820	1	19864	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	17602	-0-	-4988	-0-	703	1	16899	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	16794	-0-	-4813	-0-	663	1	16131	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

12	16802	X	15934	-0-	-868	-0-	418	1	15516	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15406	-0-	-1396	-0-	394	1	15012	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	13436	-0-	-1740	-0-	336	1	13100	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	14344	-0-	-2458	-0-	379	1	13965	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14011	-0-	-2249	-0-	373	1	13638	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14104	-0-	-1830	-0-	372	1	13732	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

12	13888	X	11568	-0-	-2320	-0-	271	1	11297	3	N	-0-			-0-
01	13888	X	10725	-0-	-3163	-0-	250	1	10475	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	9407	-0-	-2773	-0-	216	1	9191	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	9836	-0-	-2750	-0-	225	1	9611	3	N	-0-			-0-
04	11700	X	9091	-0-	-2609	-0-	208	1	8883	3	N	-0-			-0-
05	11563	X	8452	-0-	-3111	-0-	194	1	8258	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6613	3	N	-0-			-0-
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	25	1	8455	3	N	-0-			-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

12	21793	X	17207	-0-	-4586	-0-	677	1	16530	2	N	-0-			-0-
01	21793	X	15743	-0-	-6050	-0-	604	1	15139	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	14839	-0-	-2073	-0-	556	1	14283	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	17091	-0-	-455	-0-	677	1	16414	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	16520	-0-	-460	-0-	660	1	15860	2	N	-0-			-0-
*05	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	686	1	16673	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	105	1	5678	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	110	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	91	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	124	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	135	1	6411	2	N	-0-					-0-
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	123	1	6193	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	20976	-0-	17876	27184	676	1	20300	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	22468	-0-	19368	46552	430	1	22038	2	N	-0-					-0-
02	66213	X	19661	-0-	-46552	-0-	365	1	19296	2	N	-0-					-0-
03	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	458	1	22386	2	N	-0-					-0-
04	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	446	1	21138	2	N	-0-					-0-
*05	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	424	1	21374	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	519	1	21663	3	N	-0-					41
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	468	1	19715	3	N	-0-					41
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	408	1	17351	3	N	-0-					41
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	431	1	18440	3	N	-0-					41
04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	425	1	18183	3	N	-0-					41
*05	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	422	1	17975	3	N	-0-					41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	589	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	657	1	855	2	N	-0-					-0-
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	613	1	880	2	N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	751	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4565	-0-	1565	1565	917	1	3648	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3765	-0-	665	2230	835	1	2930	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	353	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	364	1	13852	2	N	-0-					-0-
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	322	1	12562	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	339	1	12493	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12148	-0-	-722	-0-	324	1	11824	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12936	-0-	-363	-0-	341	1	12595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	622	-0-	-370	-0-	621	1	1	3	N	-0-					-0-
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	779	1	3856	3	N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	611	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	3	N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	592	1	2256	3	N	-0-					-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	700	1	2556	3	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	19291	-0-	-1014	-0-	450	1	18841	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	19462	-0-	-843	-0-	450	1	19012	3	N	-0-					-0-
02	17836	X	16238	-0-	-1598	-0-	372	1	15866	3	N	-0-					-0-
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	457	1	19633	3	N	-0-					-0-
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	433	1	18622	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	19076	-0-	-392	-0-	437	1	18639	3	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	616	1	2006	3	N	67					146
							74	9									
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	612	1	2584	3	N	1					147
							1	9									
02	3220	X	2833	-0-	-387	-0-	652	1	2147	3	N	31					178
							34	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	727	1	2495	3	N	30					208
							33	9									
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	865	1	2770	3	N	117					325
							129	9									
05	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	842	1	2251	3	N	1	186	1			136
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	12266	-0-	-320	-0-	322	1	11944	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	4560	-0-	-8026	-0-	117	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7287	-0-	-4081	-0-	182	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	6900	-0-	-5376	-0-	182	1	6718	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	426	-0-	-11454	-0-	11	1	415	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	49	-0-	-12227	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3			N	-0-					-0-
*05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9538	-0-	-458	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
*05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	319	1	11843	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	315	1	11999	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10911	-0-	-177	-0-	273	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11785	-0-	-460	-0-	311	1	11474	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11435	-0-	-445	-0-	305	1	11130	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11615	-0-	-661	-0-	306	1	11309	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	560	1	3411	3	N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	868	1	7279	3	N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	168	1	5486	3	N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
*05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	141	1	3927	3	N	111	182	1			148
							122	9									
01	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	138	1	3885	3	N	276	183	1			241
							304	9									
02	4060	X	3607	-0-	-453	-0-	118	1	3349	3	N	127					368
							140	9									
03	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	130	1	3711	3	N	1	76	6			291
							1	9									
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128	1	3664	3	N	162	369	1			84
							178	9									
05	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	132	1	3750	3	N	115					199
							127	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	164	1	6854	3	N	87					156
							96	9									
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	119	1	5003	3	N	64	194	1			26
							70	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	119	1	5067	3	N	65					91
							72	9									
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	5540	3	N	48					139
							53	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5641	3	N	49	164	1			24
							54	9									
*05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	121	1	5148	3	N	26					50
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	13	1	3420	3	N	30	178	1			80
							33	9									
01	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	11	1	3434	3	N	46					126
							51	9									
02	3444	X	2757	-0-	-687	-0-	11	1	2689	3	N	52					178
							57	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	13	1	2758	3	N	2					180
							2	9									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	16	1	3163	3	N	34					214
							37	9									
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	15	1	3498	3	N	1					215
							1	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	899	1	4365	3	N	115	180	1			66
							127	9									
01	2232	X	1196	-0-	-1036	-0-	899	1	158	3	N	126					192
							139	9									
02	2016	X	921	-0-	-1095	-0-	812	1	109	9	N	99	183	1			108
03	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	899	1	121	9	N	110					218
04	2160	X	990	-0-	-1170	-0-	870	1	120	9	N	109	182	1			145
05	2232	X	982	-0-	-1250	-0-	899	1	83	9	N	75	181	1			39

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	1989	-0-	-4366	-0-	330	1	1641	3	Y	16					16
							18	9									
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	471	1	9	2	Y	38					54
							8186	3	42	9							
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	450	1	10747	3	Y	-0-					54
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	471	1	5	2	Y	6					60
							10097	3	7	9							
04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	11	2	Y	33					93
							10854	3	36	9							
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	471	1	29	2	Y	117	188	1			22
							5923	3	129	9							

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	408	1	17028	3	N	-0-					-0-
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	318	1	13362	3	N	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	271	1	11529	3	N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	12120	3	N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	255	1	10906	3	N	-0-					-0-
*05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	255	1	10839	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4019	-0-	-1065	-0-	184	1	3835	3	N	-0-					150
01	5084	X	827	-0-	-4257	-0-	38	1	789	3	N	-0-					150
02	4452	X	3848	-0-	-604	-0-	174	1	3672	3	N	2	133	1			19
							2	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	258	1	5492	3	N	-0-					19
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	209	1	4477	3	N	-0-					19
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	204	1	4335	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	202	1	8435	3	Y	38	88	1			15
							42	9									
01	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	164	1	6924	3	Y	40					55
							44	9									
02	7392	X	1617	-0-	-5775	-0-	37	1	1580	3	Y	-0-					55
03	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	166	1	7125	3	Y	37	77	1			15
							41	9									
04	8400	X	6950	-0-	-1450	-0-	158	1	6786	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	8680	X	5495	-0-	-3185	-0-	126	1	5358	3	Y	10					25
							11	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10028	-0-	-1628	-0-	234	1	9794	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	229	1	9616	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8593	-0-	-1375	-0-	198	1	8395	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	229	1	9826	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9079	-0-	-971	-0-	207	1	8872	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8981	-0-	-1032	-0-	206	1	8775	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	30	-0-	-807	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	837	X	91	-0-	-746	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	X	39	-0-	-297	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	241	1	10072	3	N	-0-					70
01	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	239	1	10069	3	N	-0-					70
02	9632	X	8925	-0-	-707	-0-	205	1	8720	3	N	-0-					70
03	10416	X	10193	-0-	-223	-0-	233	1	9960	3	N	-0-					70
04	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	205	1	8808	3	N	10					80
							11	9									
05	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	204	1	8680	3	N	-0-					80

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	7782	-0-	-7408	-0-	183	1	7599	3	N	-0-					-0-
01	15190	X	6762	-0-	-8428	-0-	157	1	6605	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	5484	-0-	-6696	-0-	126	1	5358	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	5526	-0-	-5262	-0-	126	1	5400	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	7979	-0-	-1891	-0-	541	1	7438	3	N	-0-					-0-
*05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	314	1	8649	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11824	-0-	-762	-0-	276	1	11545	3	N	3					110
							3	9									
01	12586	X	11759	-0-	-827	-0-	272	1	11470	3	N	15					125
							17	9									
02	11256	X	10492	-0-	-764	-0-	241	1	10251	3	N	-0-					125
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	270	1	11546	3	N	-0-					125
04	11430	X	11409	-0-	-21	-0-	260	1	11139	3	N	9					134
							10	9									
05	11811	X	11670	-0-	-141	-0-	267	1	11392	3	N	10					144
							11	9									

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	192	1	8028	3	N	-0-					-0-
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	209	1	8799	3	N	-0-					-0-
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	191	1	8098	3	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	205	1	8771	3	N	-0-					-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	N	-0-					-0-
*05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	216	1	9200	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	263	1	10996	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	11146	-0-	-2618	-0-	258	1	10888	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10362	-0-	-2070	-0-	238	1	10124	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	243	1	10402	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	10594	-0-	-1436	-0-	241	1	10353	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10364	-0-	-1106	-0-	238	1	10126	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

12	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	269	1	9984	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	261	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9204	-0-	-344	-0-	230	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	267	1	9824	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	268	1	9812	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10123	-0-	-138	-0-	267	1	9856	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

12	12772	X	12597	-0-	-175	-0-	347	1	12250	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	377	1	12581	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	11218	-0-	-318	-0-	306	1	10912	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12386	-0-	-386	-0-	315	1	12071	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11913	-0-	-447	-0-	248	1	11665	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11991	-0-	-781	-0-	243	1	11748	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1107	1	16213	2	N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	240	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	241	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	257	1	3937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1024	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1071	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1170	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1246	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1312	1	6321	2	N	-0-					-0-
*05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	1394	1	6790	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	103	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	118	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	102	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	120	1	5706	2	N	-0-					-0-
*05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	110	1	5569	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	18113	-0-	-3370	-0-	712	1	17401	2	N	-0-					-0-
01	21483	X	19202	-0-	-2281	-0-	737	1	18465	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	17075	-0-	-2329	-0-	640	1	16435	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18570	-0-	-1766	-0-	736	1	17834	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	16679	-0-	-2131	-0-	666	1	16013	2	N	-0-					-0-
05	19189	X	15719	-0-	-3470	-0-	621	1	15098	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	365	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	11283	-0-	-169	-0-	308	1	10975	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12119	-0-	-560	-0-	309	1	11810	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11506	-0-	-764	-0-	239	1	11267	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	236	1	11427	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	293	1	12194	3	N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	285	1	11993	3	N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	N	-0-					-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	279	1	11961	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10670	-0-	-250	-0-	244	1	10426	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	258	1	10976	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	12179	-0-	-2081	-0-	319	1	11860	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-	307	1	11666	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11016	-0-	-1136	-0-	275	1	10741	2	N	-0-					-0-
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	341	1	12565	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	12479	-0-	-1	-0-	332	1	12147	2	N	-0-					-0-
*05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	326	1	12044	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*01	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*02	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*04	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

12	9858	X	9386	-0-	-472	-0-	574	1	8812	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9440	-0-	-418	-0-	603	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8556	-0-	-320	-0-	493	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9227	-0-	-445	-0-	515	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8754	-0-	-576	-0-	515	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8762	-0-	-724	-0-	537	1	8225	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

12	8680	X	7415	-0-	-1265	-0-	172	1	7203	3	Y	36	171	1			23
							40	9									
01	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	168	1	7099	3	Y	50	4	1			69
							55	9									
02	7532	X	6712	-0-	-820	-0-	153	1	6520	3	Y	35					104
							39	9									
03	7471	X	7381	-0-	-90	-0-	167	1	7159	3	Y	50	125	1			29
							55	9									
04	7230	X	7181	-0-	-49	-0-	163	1	6976	3	Y	38	7	1			60
							42	9									
05	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	161	1	6891	3	Y	29					89
							32	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

12	13330	X	12350	-0-	-980	-0-	289	1	12061	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11980	-0-	-1350	-0-	278	1	11702	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10655	-0-	-321	-0-	245	1	10410	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11347	-0-	-991	-0-	259	1	11088	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11184	-0-	-756	-0-	255	1	10929	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	10157	-0-	-2181	-0-	234	1	9923	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

12	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	278	1	11643	3	N	-0-					-0-
01	13547	X	12479	-0-	-1068	-0-	289	1	12190	3	N	-0-					-0-
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	297	1	12657	3	N	-0-					-0-
03	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	320	1	13719	3	N	-0-					-0-
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	288	1	12400	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	12642	-0-	-905	-0-	289	1	12353	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	391	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	452	1	6626	2	N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	362	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	404	1	6458	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6985	-0-	-83	-0-	428	1	6557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10598	3	1	9	N	1					1
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					1
03	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	7236	3			N	-0-					1
04	7680	X	5761	-0-	-1919	-0-	5761	3			N	-0-					1
05	7936	X	5400	-0-	-2536	-0-	5400	3			N	-0-					1

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

12	12834	X	12282	-0-	-552	-0-	322	1	11960	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	12118	-0-	-716	-0-	310	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10688	-0-	-848	-0-	267	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11546	-0-	-730	-0-	305	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10744	-0-	-1136	-0-	286	1	10458	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9867	-0-	-2409	-0-	260	1	9607	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

12	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
02	8848	X	8773	-0-	-75	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
*05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	1993	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1845	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1712	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	1473	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7982	-0-	-1408	-0-	1886	1	6096	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	1856	1	5722	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

12	26226	X	23625	-0-	-2601	-0-	1445	1	22180	2	N	-0-					-0-
01	26226	X	24403	-0-	-1823	-0-	1559	1	22844	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	22205	-0-	-1483	-0-	1278	1	20927	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	1312	1	22192	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	23929	-0-	-701	-0-	1407	1	22522	2	N	-0-					-0-
05	24583	X	24580	-0-	-3	-0-	1505	1	23075	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

12	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	680	1	10437	2	N	-0-					-0-
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	704	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	588	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10389	-0-	-27	-0-	579	1	9810	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9491	-0-	-589	-0-	558	1	8933	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9695	-0-	-721	-0-	594	1	9101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	870	1	2353	3	N	11					72
							12	9									
01	4340	X	1604	-0-	-2736	-0-	863	1	737	3	N	4					76
							4	9									
02	3920	X	1546	-0-	-2374	-0-	763	1	766	3	N	15					91
							17	9									
03	4340	X	1852	-0-	-2488	-0-	872	1	925	3	N	50	120	1			21
							55	9									
04	3120	X	1951	-0-	-1169	-0-	897	1	1054	3	N	-0-					21
05	3224	X	1101	-0-	-2123	-0-	459	1	639	3	N	3					24
							3	9									

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	204	1	8505	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	186	1	7850	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7719	-0-	-905	-0-	177	1	7542	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8463	-0-	-1085	-0-	193	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8254	-0-	-986	-0-	188	1	8066	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8277	-0-	-434	-0-	190	1	8087	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	31	1	8119	3	N	-0-					6
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	25	1	7683	3	N	-0-					6
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	27	1	6670	3	N	91					97
							100	9									
03	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	33	1	7291	3	N	-0-					97
04	7590	X	5631	-0-	-1959	-0-	27	1	5604	3	N	-0-					97
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	31	1	7285	3	N	-0-					97

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	168	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	177	1	9069	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	153	1	8066	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8857	-0-	-71	-0-	178	1	8679	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	173	1	8224	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	165	1	8301	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

12	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	565	1	17599	3	N	-0-					-0-
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	495	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	481	1	14370	3	N	-0-					-0-
03	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	549	1	16339	3	N	-0-					-0-
04	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	447	1	14273	3	N	-0-					-0-
*05	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

12	16647	X	15840	-0-	-807	-0-	415	1	15425	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15640	-0-	-1007	-0-	400	1	15240	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14049	-0-	-987	-0-	351	1	13698	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15160	-0-	-1239	-0-	401	1	14759	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14665	-0-	-1025	-0-	391	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14664	-0-	-1177	-0-	386	1	14278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	634	1	9729	2	N	-0-					-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	662	1	9702	2	N	-0-					-0-
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	517	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	409	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	6101	-0-	-3919	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8054	-0-	-2300	-0-	493	1	7561	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	275	1	5084	3	N	-0-					123
01	341	X	45	-0-	-296	-0-	1	1	44	3	N	-0-					123
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	146	1	476	3	N	-0-					123
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	410	1	1602	3	N	-0-					123
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	221	1	1898	3	N	-0-					123
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	815	1	4894	3	N	-0-					123

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3			N	-0-					-0-
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
*05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	837	1	2838	3	N	-0-					11
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	858	1	2819	3	N	-0-					11
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	781	1	2562	3	N	58					69
							64	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	903	1	3418	3	N	40	73	1			36
							44	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	840	1	3014	3	N	-0-					36
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	888	1	2849	3	N	-0-					36

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

12	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					19
							12027	3									
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	Y	-0-					19
							10667	3									
02	9268	X	6576	-0-	-2692	-0-	128	1	6448	3	Y	-0-					19
03	10261	X	7256	-0-	-3005	-0-	52	1	4	2	Y	-0-					19
							7200	3									
04	9930	X	7366	-0-	-2564	-0-	36	1	7	2	Y	-0-					19
							7323	3									
*05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	Y	-0-					19
							10633	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

12	15655	X	15414	-0-	-241	-0-	606	1	14808	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15201	-0-	-361	-0-	584	1	14617	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13564	-0-	-492	-0-	509	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14779	-0-	-752	-0-	586	1	14193	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14296	-0-	-674	-0-	571	1	13725	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14428	-0-	-979	-0-	570	1	13858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1365	1	4257	3	N	-0-					-0-
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1411	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1288	1	6008	3	N	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1426	1	5506	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	1376	1	6605	3	N	-0-					-0-
*05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1380	1	6507	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20708	X	18693	-0-	-2015	-0-	490	1	18203	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	18446	-0-	-2262	-0-	472	1	17974	2	N	-0-					-0-
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	492	1	19203	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	19733	-0-	-200	-0-	522	1	19211	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	19146	-0-	-144	-0-	510	1	18636	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	19236	-0-	-2557	-0-	507	1	18729	2	N	-0-					-0-

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	125	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	133	1	6838	2	N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	114	1	5999	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6404	-0-	-416	-0-	128	1	6276	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	127	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	121	1	6097	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16157	-0-	-1203	-0-	294	1	15863	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16281	-0-	-1079	-0-	311	1	15970	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13991	-0-	-1269	-0-	260	1	13731	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14761	-0-	-1979	-0-	296	1	14465	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13738	-0-	-2132	-0-	284	1	13454	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	13477	-0-	-2798	-0-	262	1	13215	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	349	1	18851	2	N	-0-					-0-
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	374	1	19197	2	N	-0-					-0-
02	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	320	1	16927	2	N	-0-					-0-
03	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	384	1	18783	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	17872	-0-	-428	-0-	369	1	17503	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17501	-0-	-1409	-0-	340	1	17161	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	173	1	9336	2	N	-0-					-0-
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	180	1	9212	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7602	-0-	-462	-0-	141	1	7461	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	179	1	8745	2	N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	181	1	8585	2	N	-0-					-0-
*05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	180	1	9070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	648	1	3	2	N	-0-					-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1492	1	4087	2	N	-0-					-0-
*05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1778	1	5629	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	115	1	6197	2	N	-0-					-0-
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	127	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	117	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	119	1	5646	2	N	-0-					-0-
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	347	1	12	9	N	11	124	1			18
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	889	1	610	3	N	-0-					18
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	132	122	1			28
03	1395	X	889	-0-	-506	-0-	814	1	75	3	N	-0-					28
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	866	1	2329	3	N	138					166
							152	9									
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	966	1	3075	3	N	89	181	1			74
							98	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	18851	-0-	-586	-0-	343	1	18508	2	N	-0-					-0-
01	19437	X	18419	-0-	-1018	-0-	352	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	16515	-0-	-901	-0-	307	1	16208	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18205	-0-	-984	-0-	365	1	17840	2	N	-0-					-0-
04	18570	X	17364	-0-	-1206	-0-	358	1	17006	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17787	-0-	-1061	-0-	346	1	17441	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14422	-0-	-1543	-0-	882	1	13540	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	889	1	13030	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13101	-0-	-1039	-0-	754	1	12347	2	N	-0-					-0-
03	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	850	1	14388	2	N	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	843	1	13488	2	N	-0-					-0-
*05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	926	1	14199	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	193	1	8063	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8748	-0-	-242	-0-	203	1	8545	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7482	-0-	-442	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	214	1	9160	3	N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	195	1	8332	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8405	-0-	-337	-0-	193	1	8212	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8581	-0-	-750	-0-	201	1	8380	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8558	-0-	-773	-0-	198	1	8360	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	177	1	7528	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	199	1	8526	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8046	-0-	-984	-0-	183	1	7863	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	181	1	7683	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	377	1	5782	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5414	-0-	-104	-0-	346	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4753	-0-	-231	-0-	274	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	281	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	294	1	4503	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6567	-0-	-5	-0-	1246	1	5321	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	1206	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3801	-0-	-1771	-0-	1019	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3839	-0-	-2733	-0-	1091	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4850	-0-	-1510	-0-	1113	1	3737	2	N	-0-					-0-
*05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1469	1	7598	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9594	-0-	6494	7722	9594	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	129	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	105	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	Y	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	124	1	5299	3	Y	29					30
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	178	1	7421	3	Y	-0-					-0-
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	163	1	6906	3	Y	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	153	1	6542	3	Y	120	50	1			70
							132	9									
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	176	1	7565	3	Y	79	94	1			55
							87	9									
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	164	1	7013	3	Y	16	69	1			2
							18	9									
*05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	167	1	7117	3	Y	-0-					2

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9987	-0-	-584	-0-	393	1	9594	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	378	1	9473	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8729	-0-	-371	-0-	327	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9416	-0-	-566	-0-	373	1	9043	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9404	-0-	-256	-0-	376	1	9028	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	365	1	8884	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	398	3198	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3465	-0-	365	763	3465	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	907	3144	3			N	-0-					-0-
*05	4227	X	3320	-0-	-907	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	282	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	366	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1204	1	6208	2	N	-0-					-0-
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1287	1	7637	2	N	-0-					-0-
*05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1437	1	9201	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	23890	-0-	-3824	-0-	1462	1	22428	2	N	-0-					-0-
01	27621	X	21701	-0-	-5920	-0-	1387	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	19883	-0-	-3805	-0-	1145	1	18738	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	24227	-0-	-1503	-0-	1352	1	22875	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	22639	-0-	-581	-0-	1331	1	21308	2	N	-0-					-0-
*05	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1498	1	22952	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	337	1	14062	3	N	-0-					-0-
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9390	-0-	-830	-0-	216	1	9174	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9632	-0-	-1683	-0-	220	1	9412	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8157	-0-	-2793	-0-	186	1	7971	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	8279	-0-	-3036	-0-	190	1	8089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	7098	-0-	-4372	-0-	166	1	6932	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	6686	-0-	-4784	-0-	155	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	5476	-0-	-4884	-0-	126	1	5350	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	5208	-0-	-5332	-0-	119	1	5089	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	3247	-0-	-3623	-0-	74	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	3204	-0-	-3895	-0-	74	1	3130	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	285	1	11889	3	N	-0-					236
01	12772	X	11914	-0-	-858	-0-	276	1	11636	3	N	2	179	1			59
							2	9									
02	11368	X	10629	-0-	-739	-0-	243	1	10366	3	N	18					77
							20	9									
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	302	1	12983	3	N	22					99
							24	9									
04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	290	1	12438	3	N	13					112
							14	9									
*05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	298	1	12704	3	N	7					119
							8	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	15342	-0-	-1212	-0-	359	1	14983	3	N	-0-					-0-
01	16554	X	13619	-0-	-2935	-0-	316	1	13303	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	12017	-0-	-2935	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	13235	-0-	-3319	-0-	302	1	12933	3	N	-0-					-0-
04	14850	X	12486	-0-	-2364	-0-	285	1	12201	3	N	-0-					-0-
05	15345	X	12966	-0-	-2379	-0-	298	1	12668	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	3335	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	3638	-0-	-535	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10826	-0-	-954	-0-	663	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	10224	-0-	-1556	-0-	653	1	9571	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8432	-0-	-2208	-0-	486	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9332	-0-	-2448	-0-	521	1	8811	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9578	-0-	-1822	-0-	563	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10260	-0-	-559	-0-	628	1	9632	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	18762	-0-	-2070	-0-	440	1	18322	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	18306	-0-	-2526	-0-	426	1	17880	3	N	-0-					-0-
02	18368	X	16753	-0-	-1615	-0-	385	1	16368	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	418	1	17896	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15898	-0-	-2252	-0-	363	1	15535	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	15531	-0-	-3224	-0-	357	1	15174	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	19083	-0-	-1904	-0-	250	1	18833	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	18914	-0-	-2073	-0-	484	1	18430	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	16888	-0-	-1956	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18411	-0-	-1026	-0-	487	1	17924	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	18083	-0-	-727	-0-	482	1	17601	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	18596	-0-	-500	-0-	490	1	18106	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	66	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	205	1	10492	2	N	-0-					-0-
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	276	1	14557	2	N	-0-					-0-
03	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	351	1	17147	2	N	-0-					-0-
04	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	339	1	16105	2	N	-0-					-0-
*05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	303	1	15287	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	133	1	5571	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	130	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	114	1	4828	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	123	1	5266	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	104	1	4408	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11401	-0-	-1247	-0-	267	1	11133	3	Y	1					8
							1	9									
01	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	267	1	11258	3	Y	-0-					8
02	11200	X	9748	-0-	-1452	-0-	223	1	9512	3	Y	12					20
							13	9									
03	11966	X	9767	-0-	-2199	-0-	330	1	9437	3	Y	-0-					20
04	11280	X	10838	-0-	-442	-0-	365	1	10453	3	Y	18					38
							20	9									
*05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	266	1	11301	3	Y	-0-					38

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	115	1	4802	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	141	1	5990	3	N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	150	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	139	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	128	1	5413	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	23447	-0-	-919	-0-	615	1	22832	2	N	-0-					-0-
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	620	1	23581	2	N	-0-					-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	542	1	21123	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	623	1	22937	2	N	-0-					-0-
04	23430	X	23165	-0-	-265	-0-	617	1	22548	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	23576	-0-	-635	-0-	621	1	22955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	411	1	15253	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	469	1	17852	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	413	1	16107	2	N	-0-			-0-
03	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	546	1	20096	2	N	-0-			-0-
04	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	517	1	18905	2	N	-0-			-0-
*05	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	493	1	18203	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	981	1	23959	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	21722	-0-	-1404	-0-	834	1	20888	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	17156	-0-	-3620	-0-	643	1	16513	2	N	-0-			-0-
03	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	614	1	22622	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	22200	-0-	-180	-0-	591	1	21609	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	22797	-0-	-329	-0-	901	1	21896	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12637	-0-	-104	-0-	296	1	12341	3	N	-0-			-0-
01	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	291	1	12246	3	N	-0-			-0-
02	11508	X	11057	-0-	-451	-0-	254	1	10803	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	277	1	11837	3	N	-0-			-0-
04	12240	X	11903	-0-	-337	-0-	272	1	11631	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	274	1	11654	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	343	1	14314	3	N	-0-			-0-
01	15283	X	14613	-0-	-670	-0-	339	1	14274	3	N	-0-			-0-
02	13664	X	12979	-0-	-685	-0-	299	1	12680	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	329	1	14082	3	N	-0-			-0-
04	14250	X	13954	-0-	-296	-0-	319	1	13635	3	N	-0-			-0-
05	14663	X	13832	-0-	-831	-0-	318	1	13514	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	275	1	11472	3	N	-0-			-0-
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	278	1	11699	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	9464	-0-	-1036	-0-	217	1	9247	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	10450	-0-	-1206	-0-	238	1	10212	3	N	-0-			-0-
04	11280	X	9510	-0-	-1770	-0-	217	1	9293	3	N	-0-			-0-
05	11656	X	9652	-0-	-2004	-0-	222	1	9430	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	3			N	-0-			-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	3			N	-0-			-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-			-0-
04	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			N	-0-			-0-
*05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11608	3	N	-0-			-0-
01	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	1116	1	12790	3	N	-0-			-0-
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1008	1	11927	3	N	-0-			-0-
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1116	1	12599	3	N	-0-			-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1074	1	10404	3	N	-0-			-0-
*05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	1116	1	9516	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

12	17515	X	14378	-0-	-3137	-0-	337	1	14041	3	N	-0-			-0-
01	17515	X	13980	-0-	-3535	-0-	325	1	13655	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	12350	-0-	-2742	-0-	284	1	12066	3	N	-0-			-0-
03	15748	X	13535	-0-	-2213	-0-	309	1	13226	3	N	-0-			-0-
04	14670	X	12751	-0-	-1919	-0-	291	1	12460	3	N	-0-			-0-
05	14384	X	12878	-0-	-1506	-0-	296	1	12582	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

12	12648	X	10784	-0-	-1864	-0-	283	1	10501	2	N	-0-			-0-
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	324	1	12316	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	8903	-0-	-1793	-0-	223	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9496	-0-	-1292	-0-	251	1	9245	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	8112	-0-	-4128	-0-	324	1	7788	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	8873	-0-	-3775	-0-	234	1	8639	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

12	12524	X	5693	-0-	-6831	-0-	133	1	5560	3	N	-0-			-0-
01	12524	X	12481	-0-	-43	-0-	290	1	12191	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	9818	-0-	-1494	-0-	225	1	9593	3	N	-0-			-0-
03	12524	X	11013	-0-	-1511	-0-	251	1	10762	3	N	-0-			-0-
04	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	10691	-0-	-1802	-0-	245	1	10446	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	154	1	6418	3	N	-0-			-0-
01	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	143	1	6041	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	127	1	5385	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	140	1	5972	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5864	-0-	-496	-0-	133	1	5731	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	136	1	5790	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
01	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
05	14105	X	13707	-0-	-398	-0-	13707	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7571	-0-	-465	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7935	-0-	-975	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7250	-0-	-1957	-0-	7250	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

12	2170	X	867	-0-	-1303	-0-	867	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	498	-0-	-1610	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	1820	X	705	-0-	-1115	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	873	-0-	-460	-0-	873	1			N	-0-					-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
01	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
04	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	3			N	-0-					-0-
*05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	6560	-0-	-3670	-0-	154	1	6406	3	N	-0-					-0-
01	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	392	1	16454	3	N	-0-					-0-
02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	339	1	14442	3	N	-0-					-0-
03	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	368	1	15731	3	N	-0-					-0-
04	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	355	1	15187	3	N	-0-					-0-
*05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	356	1	15099	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	3783	-0-	-7315	-0-	88	1	3651	3	N	40					144
							44	9									
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	112	1			32
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					32
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					32
04	10020	X	6121	-0-	-3899	-0-	139	1	5982	3	N	-0-					32
*05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	488	1	20828	3	N	37					69
							41	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11503	-0-	-308	-0-	269	1	11234	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	10990	-0-	-759	-0-	255	1	10735	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	9462	-0-	-1122	-0-	217	1	9245	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	243	1	10436	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10694	-0-	-436	-0-	244	1	10450	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	242	1	10290	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	379	1	5816	2	N	-0-					-0-
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	437	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	361	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	375	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	N	-0-					-0-
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	362	1	5549	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10340	-0-	10340	10340	744	1	9596	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		7681	-0-	7681	18021	744	1	6937	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		6613	-0-	6613	24634	670	1	5943	3	N	-0-					-0-
03	33334	X	8700	-0-	-24634	-0-	741	1	7959	3	N	-0-					-0-
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	3	N	-0-					-0-
*05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	740	1	9614	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

12	10571	X	5083	-0-	-5488	-0-	734	1	4346	3	Y	3					43
							3	9									
01	10571	X	4419	-0-	-6152	-0-	704	1	3679	3	Y	33					76
							36	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	706	1	7286	3	Y	2					78
							2	9									
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	789	1	6739	3	Y	20					98
							22	9									
04	4920	X	738	-0-	-4182	-0-	724	1	14	9	Y	13					111
05	8866	X	3738	-0-	-5128	-0-	788	1	2938	3	Y	11					122
							12	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

12	13764	X	13599	-0-	-165	-0-	357	1	13242	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	13185	-0-	-579	-0-	338	1	12847	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11473	-0-	-819	-0-	287	1	11186	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	334	1	12291	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12546	-0-	-624	-0-	334	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12703	-0-	-906	-0-	335	1	12368	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

12	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	422	1	15665	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	14904	-0-	-3293	-0-	382	1	14522	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	15089	-0-	-1347	-0-	377	1	14712	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	17751	-0-	-446	-0-	469	1	17282	2	N	-0-					-0-
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	510	1	18623	2	N	-0-					-0-
*05	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	485	1	17918	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

12	22506	X	21877	-0-	-629	-0-	860	1	21017	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	21497	-0-	-1009	-0-	825	1	20672	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	16054	-0-	-4274	-0-	602	1	15452	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	18689	-0-	-3197	-0-	494	1	18195	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	16922	-0-	-4258	-0-	451	1	16471	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	18612	-0-	-3274	-0-	490	1	18122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	450	1	2094	3	N	17					73
							19	9									
01	3534	X	1697	-0-	-1837	-0-	339	1	2	2	N	21					94
							1333	3	23	9							
02	3192	X	1929	-0-	-1263	-0-	379	1	1517	3	N	30	88	1			36
							33	9									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	246	1	1	2	N	-0-					36
							2790	3									
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	434	1	3	2	N	40					76
							3213	3	44	9							
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	422	1	12	2	N	14					90
							2461	3	15	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	95	1	3996	3	N	49					77
							54	9									
01	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	91	1	3843	3	N	48					125
							53	9									
02	3808	X	3527	-0-	-281	-0-	80	1	3414	3	N	30	78	1			77
							33	9									
03	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	88	1	3759	3	N	18					95
							20	9									
04	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	83	1	3569	3	N	63	112	1			46
							69	9									
05	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	87	1	3715	3	N	38					84
							42	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	307	-0-	-757	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2948	-0-	-52	576	2948	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5367	-0-	2267	2843	5367	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	3091	1	10567	2	N	-0-					-0-
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	3064	1	10132	2	N	-0-					-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	3488	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	3859	1	12256	2	N	-0-					-0-
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	3087	1	10657	2	N	-0-					-0-
*05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	3084	1	15281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	183	1	9863	2	N	-0-					-0-
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	188	1	9648	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8684	-0-	-136	-0-	161	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9668	-0-	-97	-0-	194	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	196	1	9280	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9553	-0-	-212	-0-	186	1	9367	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	228	1	12286	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	231	1	11859	2	N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	197	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11392	-0-	-357	-0-	228	1	11164	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	222	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10984	-0-	-765	-0-	214	1	10770	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9698	-0-	-594	-0-	176	1	9522	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	188	1	9659	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8135	-0-	-377	-0-	151	1	7984	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	180	1	8805	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8746	-0-	-794	-0-	181	1	8565	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8724	-0-	-1134	-0-	170	1	8554	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	112	1	4665	3	N	-0-					-0-
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	108	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	104	1	4480	3	N	-0-					-0-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	146	1	6105	3	N	28					132
							31	9									
01	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	106	1	4477	3	N	231	182	1			181
							254	9									
02	4844	X	4723	-0-	-121	-0-	108	1	4598	3	N	15					196
							17	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	123	1	5274	3	N	74	180	1			90
							81	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	124	1	5363	3	N	121	189	1			22
							133	9									
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	127	1	5402	3	N	48					70
							53	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	77	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	74	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	80	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	82	1	3867	2	N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	78	1	3923	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5844	-0-	-1937	-0-	1107	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1040	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5738	-0-	-170	-0-	1001	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	1018	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	1079	1	4227	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6322	-0-	-33	-0-	1156	1	5166	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	129	1	6957	2	N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	137	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	144	1	7033	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	151	1	7170	2	N	-0-					-0-
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	138	1	6955	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	155	1	8371	2	N	-0-					-0-
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	167	1	8587	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	93	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	39	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1421	-0-	-1129	-0-	29	1	1392	2	N	-0-					-0-
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	130	1	6571	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	594	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	649	1	9510	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7888	-0-	-428	-0-	454	1	7434	2	N	-0-					-0-
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	705	1	11938	2	N	-0-					-0-
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	798	1	12765	2	N	-0-					-0-
*05	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	915	1	14023	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	131	1	7074	2	N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	137	1	7033	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6399	-0-	-13	-0-	119	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	140	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6683	-0-	-277	-0-	138	1	6545	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1020	1	15656	2	N	-0-					-0-
01	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	980	1	14362	2	N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	681	1	11141	2	N	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	772	1	13058	2	N	-0-					-0-
04	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	757	1	12117	2	N	-0-					-0-
*05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	809	1	12394	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

12	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	125	1	6744	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6771	-0-	-111	-0-	130	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6132	-0-	-84	-0-	114	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	134	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	134	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6567	-0-	-315	-0-	128	1	6439	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	390	1	11641	3	N	-0-					-0-
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	373	1	11188	3	N	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	311	1	9669	3	N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	307	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9227	-0-	-343	-0-	279	1	8948	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9215	-0-	-674	-0-	281	1	8934	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	219	1	11829	2	N	-0-					-0-
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	225	1	11545	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	207	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	238	1	11648	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	235	1	11160	2	N	-0-					-0-
*05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	221	1	11158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11534	-0-	-897	-0-	947	1	10523	3	Y	58	100	1			-0-
							64	9									
01	12431	X	11855	-0-	-576	-0-	945	1	10885	3	Y	23					23
							25	9									
02	11228	X	9520	-0-	-1708	-0-	847	1	8649	3	Y	22					45
							24	9									
03	12431	X	10601	-0-	-1830	-0-	928	1	9641	3	Y	29	74	1			-0-
							32	9									
04	12030	X	10160	-0-	-1870	-0-	905	1	9231	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
05	11842	X	9182	-0-	-2660	-0-	876	1	8281	3	Y	23	38	1			3
							25	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

12	20987	X	20945	-0-	-42	-0-	1281	1	19664	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20232	-0-	-755	-0-	1293	1	18939	2	N	-0-					-0-
02	18396	X	17948	-0-	-448	-0-	1033	1	16915	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	19432	-0-	-1524	-0-	1084	1	18348	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	18263	-0-	-2017	-0-	1074	1	17189	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	1097	1	16816	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

12	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	645	1	9898	2	N	-0-					-0-
01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	623	1	9135	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8238	-0-	-162	-0-	474	1	7764	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	508	1	8598	2	N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	555	1	8892	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

12	11439	X	7700	-0-	-3739	-0-	180	1	7520	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	10535	-0-	-904	-0-	245	1	10290	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	9284	-0-	-1048	-0-	214	1	9070	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	250	1	10682	3	N	-0-					-0-
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	238	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9539	-0-	-1001	-0-	220	1	9319	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

12	11780	X	10762	-0-	-1018	-0-	282	1	10480	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	284	1	10814	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9475	-0-	-885	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10344	-0-	-1095	-0-	273	1	10071	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10782	-0-	-288	-0-	287	1	10495	2	N	-0-					-0-
*05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	308	1	11399	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	241	1	8961	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	242	1	9207	2	N	-0-			-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	231	1	9025	2	N	-0-			-0-
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	271	1	9996	2	N	-0-			-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	254	1	9283	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8271	-0-	-1525	-0-	218	1	8053	2	N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

12	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	17	1	4378	3	N	29			43
							32	9							
01	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	10	1	3189	3	N	4			47
							4	9							
02	4200	X	2	-0-	-4198	-0-	2	3			N	-0-			47
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			47
04	4290	X	10	-0-	-4280	-0-	1	3	9	9	N	8			55
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			55

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

12	10757	X	10451	-0-	-306	-0-	244	1	10207	3	N	-0-			-0-
01	10757	X	10351	-0-	-406	-0-	239	1	10112	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	9331	-0-	-385	-0-	214	1	9117	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	236	1	10133	3	N	-0-			-0-
04	10350	X	10050	-0-	-300	-0-	229	1	9821	3	N	-0-			-0-
*05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	241	1	10248	3	N	-0-			-0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

12	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	1011	1	15508	2	N	-0-			-0-
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1131	1	16577	2	N	-0-			-0-
02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	865	1	14158	2	N	-0-			-0-
03	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	949	1	16058	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	12645	-0-	-2955	-0-	744	1	11901	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15610	-0-	-510	-0-	956	1	14654	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

12	25575	X	22475	-0-	-3100	-0-	409	1	22066	2	N	-0-			2
01	25575	X	21741	-0-	-3834	-0-	416	1	21325	2	N	-0-			2
02	21840	X	19381	-0-	-2459	-0-	360	1	19021	2	N	-0-			2
03	23219	X	21235	-0-	-1984	-0-	426	1	20809	2	N	-0-			2
04	22380	X	19846	-0-	-2534	-0-	410	1	19436	2	N	-0-			2
05	22475	X	19612	-0-	-2863	-0-	381	1	19231	2	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	217	1	11732	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11826	-0-	-574	-0-	226	1	11600	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10350	-0-	-682	-0-	192	1	10158	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11261	-0-	-767	-0-	226	1	11035	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10811	-0-	-769	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10988	-0-	-947	-0-	214	1	10774	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	11493	-0-	-2488	-0-	452	1	11041	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	10691	-0-	-3259	-0-	410	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	9420	-0-	-2816	-0-	353	1	9067	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	10689	-0-	-2858	-0-	424	1	10265	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10546	-0-	-1634	-0-	421	1	10125	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10413	-0-	-1088	-0-	411	1	10002	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1158	1	3081	3	Y	24					99
							26	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1164	1	3315	3	Y	11	85	1			25
							12	9									
*02	3164	X	2114	-0-	-1050	-0-	1006	1	1104	3	Y	4					29
							4	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	12					51
							13	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1125	1	4478	3	Y	30					81
							33	9									
*05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1191	1	4520	3	Y	22					103
							24	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	181	1	7591	3	N	63					133
							69	9									
01	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	177	1	7461	3	N	164	177	1			120
							180	9									
02	7616	X	6351	-0-	-1265	-0-	145	1	6206	3	N	-0-					120
03	8432	X	6993	-0-	-1439	-0-	159	1	6833	3	N	1					121
							1	9									
04	8160	X	7359	-0-	-801	-0-	165	1	7084	3	N	100	174	1			47
							110	9									
05	7843	X	7019	-0-	-824	-0-	160	1	6834	3	N	23					70
							25	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	13956	-0-	-6907	-0-	854	1	13102	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	13559	-0-	-6932	-0-	866	1	12693	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	11255	-0-	-6833	-0-	648	1	10607	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13258	-0-	-5280	-0-	740	1	12518	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14988	-0-	-972	-0-	881	1	14107	2	N	-0-					-0-
*05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	1072	1	16425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3281	-0-	-1451	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	1399	-0-	-3840	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

12	10478	X	10210	-0-	-268	-0-	625	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	637	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8711	-0-	-753	-0-	502	1	8209	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9470	-0-	-1008	-0-	529	1	8941	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8729	-0-	-1351	-0-	513	1	8216	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	7919	-0-	-2280	-0-	485	1	7434	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

12	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	157	1	6574	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	6468	-0-	-1623	-0-	150	1	6318	3	N	-0-					-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	156	1	6629	3	N	-0-					-0-
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	184	1	7849	3	N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	173	1	7372	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	160	1	6778	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	135	1	5012	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	131	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	119	1	4649	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	134	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-					-0-
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

12	16213	X	13705	-0-	-2508	-0-	180	1	13525	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	12784	-0-	-3429	-0-	164	1	12620	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	11370	-0-	-3722	-0-	284	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11154	-0-	-5555	-0-	295	1	10859	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	10845	-0-	-5325	-0-	289	1	10556	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	273	1	10075	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

12	8742	X	8528	-0-	-214	-0-	235	1	8293	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	238	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7196	-0-	-700	-0-	196	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	195	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7139	-0-	-1386	-0-	145	1	6994	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	152	1	8220	2	N	-0-					-0-
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	156	1	7988	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	137	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7880	-0-	-56	-0-	158	1	7722	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7532	-0-	-148	-0-	155	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	150	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	274	1	7640	3	N	8					162
							9	9									
01	7750	X	7617	-0-	-133	-0-	260	1	7322	3	N	32	119	1			75
							35	9									
02	7000	X	6697	-0-	-303	-0-	227	1	6428	3	N	38					113
							42	9									
03	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	247	1	7052	3	N	46	62	1			97
							51	9									
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	237	1	6810	3	N	73	82	1			88
							80	9									
05	7750	X	6635	-0-	-1115	-0-	224	1	6369	3	N	38					126
							42	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	45	2	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
03	46	X	1	-0-	-45	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4720	-0-	-124	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	890	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	876	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	738	1	781	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	884	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	825	1	640	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11568	-0-	-181	-0-	210	1	11358	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11553	-0-	-103	-0-	221	1	11332	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10301	-0-	-199	-0-	191	1	10110	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11201	-0-	-424	-0-	225	1	10976	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10771	-0-	-419	-0-	222	1	10549	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	211	1	10651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12589	-0-	-1795	-0-	770	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	13798	-0-	-586	-0-	882	1	12916	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12924	-0-	-68	-0-	744	1	12180	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12327	-0-	-1995	-0-	688	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12374	-0-	-1486	-0-	728	1	11646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	768	1	11766	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9354	-0-	-132	-0-	219	1	9135	3	N	-0-					-0-
01	9486	X	9279	-0-	-207	-0-	216	1	9063	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8191	-0-	-377	-0-	188	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9397	-0-	-89	-0-	214	1	9183	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8928	-0-	-162	-0-	204	1	8724	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	9124	-0-	-238	-0-	210	1	8914	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11768	-0-	-539	-0-	275	1	11493	3	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	270	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10511	-0-	-605	-0-	359	1	10152	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	398	1	11361	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11256	-0-	-204	-0-	379	1	10877	3	Y	-0-					-0-
05	11780	X	11416	-0-	-364	-0-	388	1	11028	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	106	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	111	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	96	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	112	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	102	1	5163	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	1170	1	17945	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	14913	-0-	-3594	-0-	953	1	13960	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	12647	-0-	-4069	-0-	728	1	11919	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	15387	-0-	-3120	-0-	858	1	14529	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	15855	-0-	-2055	-0-	932	1	14923	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16197	-0-	-2310	-0-	992	1	15205	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	38	24	3			N	-0-					-0-
*04	64	X	26	-0-	-38	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	64	X	15	-0-	-49	-0-	15	3			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	16040	-0-	-669	-0-	375	1	15665	3	Y	-0-					-0-
01	16709	X	16185	-0-	-524	-0-	375	1	15810	3	Y	-0-					-0-
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	394	1	16770	3	Y	-0-					-0-
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	371	1	15894	3	Y	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	357	1	15304	3	Y	-0-					-0-
*05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	396	1	16866	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9581	-0-	-649	-0-	225	1	9356	3	Y	-0-					5
01	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	223	1	9371	3	Y	-0-					5
02	9016	X	8819	-0-	-197	-0-	202	1	8617	3	Y	-0-					5
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	333	1	9504	3	Y	13					18
							14	9									
04	9270	X	8671	-0-	-599	-0-	292	1	8377	3	Y	2					20
							2	9									
05	9765	X	9247	-0-	-518	-0-	212	1	9035	3	Y	-0-					20

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	156	1	8446	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	163	1	8372	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7585	-0-	-171	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8217	-0-	-370	-0-	165	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	164	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	159	1	8005	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	6507	-0-	-4405	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	2187	-0-	-8725	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	1083	-0-	-8773	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	222	-0-	-9016	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	893	-0-	-8047	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	113	-0-	-6397	-0-	113	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	13094	-0-	-3863	-0-	343	1	12751	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	12620	-0-	-3934	-0-	323	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13362	-0-	-1030	-0-	334	1	13028	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14566	-0-	-500	-0-	385	1	14181	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12477	-0-	-813	-0-	332	1	12145	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14718	-0-	-69	-0-	388	1	14330	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	364	1	4136	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	449	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8963	-0-	5863	5863	325	1	8638	3	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1310	1	2923	3	Y	23					91
							25	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1307	1	3283	3	Y	18	79	1			30
							20	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1176	1	3236	3	Y	24					54
							26	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1328	1	3766	3	Y	35					89
							39	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1274	1	3168	3	Y	39					128
							43	9									
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1308	1	2899	3	Y	33					161
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8942	-0-	-1350	-0-	210	1	8732	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8058	-0-	-1924	-0-	188	1	7870	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	6924	-0-	-2092	-0-	159	1	6765	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	7785	-0-	-1980	-0-	178	1	7607	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	6640	-0-	-2570	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	170	1	7225	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12027	-0-	-1737	-0-	282	1	11745	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	274	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	10494	-0-	-1154	-0-	242	1	10252	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11626	-0-	-1053	-0-	265	1	11361	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10907	-0-	-973	-0-	249	1	10658	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	262	1	11132	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	165	1	8921	2	N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	166	1	8511	2	N	-0-					-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	139	1	7320	2	N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	167	1	8185	2	N	-0-					-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	169	1	7997	2	N	-0-					-0-
*05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	164	1	8255	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	173	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	143	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	149	1	2286	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	12204	-0-	-351	-0-	222	1	11982	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	12028	-0-	-155	-0-	230	1	11798	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10921	-0-	-111	-0-	203	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11378	-0-	-836	-0-	228	1	11150	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11106	-0-	-714	-0-	229	1	10877	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11491	-0-	-723	-0-	223	1	11268	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	88	1	4728	2	N	-0-					-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	109	1	5579	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	96	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	111	1	5422	2	N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	106	1	5051	2	N	-0-					-0-
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	100	1	5036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11962	-0-	-841	-0-	280	1	11682	3	N	-0-					15
01	12803	X	12237	-0-	-566	-0-	284	1	11953	3	N	-0-					15
02	11424	X	10543	-0-	-881	-0-	359	1	10162	3	N	20					35
							22	9									
03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	420	1	11985	3	N	24					59
							26	9									
04	11850	X	11806	-0-	-44	-0-	398	1	11408	3	N	-0-					59
05	12245	X	11827	-0-	-418	-0-	401	1	11425	3	N	1					58
							1	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	326	1	7006	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7094	-0-	-501	-0-	329	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6339	-0-	-493	-0-	235	1	6104	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	312	1	6583	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6488	-0-	-652	-0-	293	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6680	-0-	-667	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1865	-0-	-3219	-0-	361	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3629	-0-	-1455	-0-	534	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1410	-0-	-2682	-0-	415	1	995	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	435	1	1705	2	N	-0-					-0-
*05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	497	1	3840	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	935	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	949	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	852	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	820	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	295	1	3373	2	N	-0-					-0-
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	366	1	4318	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	1522	1	23358	2	N	-0-					-0-
01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1582	1	23188	2	N	-0-					-0-
02	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1255	1	20538	2	N	-0-					-0-
03	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	1373	1	23231	2	N	-0-					-0-
04	23130	X	22380	-0-	-750	-0-	1316	1	21064	2	N	-0-					-0-
*05	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	1548	1	23719	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	687	1	25523	2	N	-0-					-0-
01	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	655	1	24923	2	N	-0-					-0-
02	23072	X	20819	-0-	-2253	-0-	521	1	20298	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	23546	-0-	-1998	-0-	622	1	22924	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	20064	-0-	-4656	-0-	534	1	19530	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	22491	-0-	-3053	-0-	593	1	21898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	2	N	-0-			-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	237	1	12822	2	N	-0-			-0-
01	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	264	1	13518	2	N	-0-			-0-
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	229	1	12104	2	N	-0-			-0-
03	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	265	1	12962	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	12724	-0-	-176	-0-	263	1	12461	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12651	-0-	-679	-0-	246	1	12405	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	180	1	7508	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	174	1	7292	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6827	-0-	-5	-0-	157	1	6670	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7500	-0-	-64	-0-	171	1	7329	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7081	-0-	-239	-0-	161	1	6920	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	7089	-0-	-475	-0-	162	1	6927	3	N	-0-			-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	204	1	8567	3	N	60	41	1	149
							66	9							
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	261	1	11041	3	N	66	185	1	30
							73	9							
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	239	1	10213	3	N	52			82
							57	9							
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	257	1	11066	3	N	48			130
							53	9							
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	43			173
							47	9							
*05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	253	1	10807	3	N	22			195
							24	9							

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

12	7998	X	5110	-0-	-2888	-0-	177	1	4933	3	N	-0-			28
01	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	170	1	7166	3	N	5			33
							6	9							
02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160	1	6853	3	N	20			53
							22	9							
03	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	176	1	7525	3	N	17			70
							19	9							
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	167	1	7177	3	N	3			73
							3	9							
*05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	184	1	7852	3	N	3			76
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	440	1	18357	3	N	-0-					-0-
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	423	1	17839	3	N	-0-					-0-
02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	325	1	13851	3	N	-0-					-0-
03	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	457	1	19593	3	N	-0-					-0-
04	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	457	1	19574	3	N	-0-					-0-
*05	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	454	1	19328	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	14	1	3711	3	N	13					25
							14	9									
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	12	1	3566	3	N	26					51
							29	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	17	1	4105	3	N	23					74
							25	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	21	1	4589	3	N	33					107
							36	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	20	81	1			46
							22	9									
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	19	1	4306	3	N	25					71
							28	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	492	1	3457	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	554	-0-	-4871	-0-	469	1	85	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	435	-0-	-7293	-0-	414	1	21	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	918	-0-	-7638	-0-	479	1	439	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	805	-0-	-7475	-0-	502	1	303	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	1133	-0-	-2804	-0-	470	1	663	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	200	1	7053	2	N	-0-					-0-
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	319	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	180	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	180	1	6899	2	N	-0-					-0-
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	142	1	6678	2	N	-0-					-0-
*05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	141	1	6845	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	148	1	7433	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	149	1	7342	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6248	-0-	-724	-0-	124	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6256	-0-	-1463	-0-	124	1	6132	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5935	-0-	-1535	-0-	117	1	5818	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	101	1	4947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	917	1	14063	2	N	-0-					-0-
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	874	1	12807	2	N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	699	1	11432	2	N	-0-					-0-
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	610	1	10316	2	N	-0-					-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	702	1	11240	2	N	-0-					-0-
*05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	728	1	11166	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	1087	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1101	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	989	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1237	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1175	1	3563	2	N	-0-					-0-
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1209	1	3476	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	12643	-0-	-5	-0-	45	1	2	2	N	-0-					-0-
							12596	3									
01	12648	X	3058	-0-	-9590	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
							3045	3									
02	11424	X	7644	-0-	-3780	-0-	29	1	7615	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	12432	-0-	-216	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
							12373	3									
04	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
							12227	3									
*05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
							12932	3									

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	18772	-0-	-8601	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
01	27373	X	19531	-0-	-7842	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
03	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
04	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
*05	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	179	1	7522	3	N	30					97
							33	9									
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	206	1	8713	3	N	52					149
							57	9									
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	188	1	8030	3	N	42					191
							46	9									
03	6820	X	3886	-0-	-2934	-0-	88	1	3780	3	N	16					207
							18	9									
04	6600	X	3971	-0-	-2629	-0-	91	1	3877	3	N	3					210
							3	9									
05	6820	X	4309	-0-	-2511	-0-	99	1	4207	3	N	3					213
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	7305	-0-	-11481	-0-	168	1	7054	3	Y	75	197	1			15
							83	9									
01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					15
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-					15
03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	463	1	19900	3	Y	85					100
							94	9									
04	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	469	1	20171	3	Y	86					186
							95	9									
*05	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	454	1	19381	3	Y	59	187	1			58
							65	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

12	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	248	1	13405	2	N	-0-					-0-
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	244	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	216	1	11423	2	N	-0-					-0-
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	268	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11557	-0-	-383	-0-	239	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12104	-0-	-234	-0-	235	1	11869	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

12	7874	X	788	-0-	-7086	-0-	788	1			N	-0-					-0-
01	7874	X	660	-0-	-7214	-0-	334	1	326	3	N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	558	1	214	3	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	634	1	677	3	N	-0-					-0-
04	750	X	516	-0-	-234	-0-	413	1	103	3	N	-0-					-0-
05	868	X	831	-0-	-37	-0-	642	1	189	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

12	17236	X	15363	-0-	-1873	-0-	403	1	14960	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	16425	-0-	-811	-0-	421	1	16004	2	N	-0-					-0-
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	438	1	17070	2	N	-0-					-0-
03	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	544	1	20044	2	N	-0-					-0-
04	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	521	1	19042	2	N	-0-					-0-
*05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	511	1	18877	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

12	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	319	1	11836	2	N	-0-					-0-
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	323	1	12280	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9950	-0-	-242	-0-	249	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	320	1	11801	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10791	-0-	-129	-0-	287	1	10504	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10817	-0-	-467	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

12	3100	N	14884	-0-	11784	11784	14884	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	15044	-0-	11944	23728	15044	3			N	-0-					-0-
02	32876	X	9148	-0-	-23728	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
03	775	X	230	-0-	-545	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	420	1	1026	3	N	-0-					-0-
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	727	1	1982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	71	1	2948	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1295	-0-	-1675	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	903	-0-	-2104	-0-	142	1	761	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	N	3012	-0-	-2	-0-	12 25	1 9	2975	3	N	23					33
01	3100	N	3176	-0-	76	76	10 35	1 9	3131	3	N	32					65
02	2744	N	2436	-0-	-308	-0-	10 12	1 9	2414	3	N	11					76
03	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	13 39	1 9	2797	3	N	35					111
04	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	12 1	1 9	2444	3	N	1					112
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	12 25	1 9	2737	3	N	23					135

STOKER, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 239940 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 5675 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7571	-0-	-55	-0-	199	1	7372	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7567	-0-	-59	-0-	194	1	7373	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	171	1	6682	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	195	1	7181	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6886	-0-	-434	-0-	183	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	187	1	6927	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1330	-0-	-189	-0-	574	1	756	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	353	1	11	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1496	-0-	-716	-0-	441	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	553	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	507	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	490	1	621	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	168	1	6229	2	N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	171	1	6519	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5574	-0-	-110	-0-	139	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5752	-0-	-541	-0-	152	1	5600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	148	1	6149	3	N	-0-			18
01	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	145	1	6113	3	N	-0-			18
02	6048	X	5332	-0-	-716	-0-	122	1	5210	3	N	-0-			18
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	136	1	5829	3	N	-0-			18
04	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	131	1	5623	3	N	-0-			18
05	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	134	1	5684	3	N	-0-			18

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

12	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	291	1	12121	3	N	-0-			-0-
01	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	260	1	10969	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	9597	-0-	-2583	-0-	221	1	9376	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11331	-0-	-2154	-0-	259	1	11072	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	10093	-0-	-2417	-0-	231	1	9862	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	10199	-0-	-2201	-0-	235	1	9964	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

12	11098	X	9261	-0-	-1837	-0-	217	1	9044	3	N	-0-			-0-
01	11098	X	9836	-0-	-1262	-0-	229	1	9607	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	8466	-0-	-1558	-0-	195	1	8271	3	N	-0-			-0-
03	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	229	1	9794	3	N	-0-			-0-
04	10740	X	8835	-0-	-1905	-0-	202	1	8633	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9455	-0-	-372	-0-	218	1	9237	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

12	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	226	1	9388	3	N	-0-			-0-
01	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	222	1	9309	3	N	-0-			-0-
02	8960	X	8438	-0-	-522	-0-	194	1	8244	3	N	-0-			-0-
03	9920	X	9694	-0-	-226	-0-	221	1	9473	3	N	-0-			-0-
04	9540	X	8843	-0-	-697	-0-	202	1	8641	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	207	1	8813	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

12	14105	X	11159	-0-	-2946	-0-	293	1	10866	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	11022	-0-	-2990	-0-	282	1	10740	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	10164	-0-	-2436	-0-	254	1	9910	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	12776	-0-	-213	-0-	338	1	12438	2	N	-0-			-0-
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	327	1	11934	2	N	-0-			-0-
*05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	338	1	12498	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

12	12586	X	11779	-0-	-807	-0-	309	1	11470	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	12252	-0-	-334	-0-	314	1	11938	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	11413	-0-	-123	-0-	285	1	11128	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	12614	-0-	-158	-0-	333	1	12281	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11882	-0-	-478	-0-	316	1	11566	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11262	-0-	-1386	-0-	297	1	10965	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

12	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	306	1	4692	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4765	-0-	-1063	-0-	304	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4185	-0-	-1079	-0-	241	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	244	1	4130	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4181	-0-	-889	-0-	246	1	3935	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3972	-0-	-1019	-0-	243	1	3729	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11390	-0-	-359	-0-	207	1	11183	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11150	-0-	-599	-0-	213	1	10937	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10202	-0-	-410	-0-	190	1	10012	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	222	1	10843	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9935	-0-	-1105	-0-	205	1	9730	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10035	-0-	-1342	-0-	195	1	9840	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

12	8525	X	7874	-0-	-651	-0-	185	1	7689	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	175	1	7331	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	6554	-0-	-1146	-0-	151	1	6403	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	174	1	7433	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	160	1	6854	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7059	-0-	-815	-0-	162	1	6897	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

12	9269	X	7060	-0-	-2209	-0-	313	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	6932	-0-	-2151	-0-	322	1	6610	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7363	-0-	-561	-0-	273	1	7090	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	357	1	7567	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	344	1	7289	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	376	1	7450	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

12	11780	X	10281	-0-	-1499	-0-	187	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	9685	-0-	-1785	-0-	185	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8951	-0-	-989	-0-	166	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10105	-0-	-187	-0-	203	1	9902	2	N	-0-					-0-
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	212	1	10045	2	N	-0-					-0-
*05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	207	1	10448	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

12	8897	X	7576	-0-	-1321	-0-	178	1	7398	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7167	-0-	-1730	-0-	166	1	7001	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	5423	-0-	-2501	-0-	124	1	5299	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	147	1	6287	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7029	-0-	-381	-0-	160	1	6869	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	165	1	7017	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

12	3441	X	2362	-0-	-1079	-0-	934	1	1428	3	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	893	1	3245	3	N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	856	1	3073	3	N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	925	1	3523	3	N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	980	1	5210	3	N	-0-					-0-
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1006	1	4577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
*05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	12018	-0-	-11480	-0-	315	1	11703	2	N	-0-					-0-
01	23498	X	7188	-0-	-16310	-0-	184	1	7004	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	5740	-0-	-14476	-0-	144	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	9266	-0-	-10450	-0-	245	1	9021	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9850	-0-	-6410	-0-	393	1	9457	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9858	-0-	-2170	-0-	389	1	9469	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	288	1	15542	2	N	-0-					-0-
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	278	1	14231	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	243	1	12812	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	283	1	13853	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	273	1	12974	2	N	-0-					-0-
*05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	255	1	12866	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	120	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	212	1	10887	2	N	-0-					-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	237	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	263	1	12835	2	N	-0-					-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	259	1	12293	2	N	-0-					-0-
*05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	301	1	15172	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	239	1	9968	3	N	-0-					-0-
01	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	236	1	9907	3	N	-0-					-0-
02	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	244	1	10377	3	N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	271	1	11575	3	N	-0-					-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	226	1	9654	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	200	1	8485	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15665	-0-	-982	-0-	411	1	15254	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15792	-0-	-855	-0-	404	1	15388	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	14096	-0-	-772	-0-	352	1	13744	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15157	-0-	-994	-0-	401	1	14756	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	382	1	13959	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14432	-0-	-1347	-0-	380	1	14052	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	222	1	9304	3	Y	-0-					-0-
01	10602	X	8913	-0-	-1689	-0-	206	1	8707	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7874	-0-	-1702	-0-	180	1	7694	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	8757	-0-	-1845	-0-	199	1	8558	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	7933	-0-	-1277	-0-	181	1	7752	3	Y	-0-					-0-
05	9517	X	7696	-0-	-1821	-0-	176	1	7520	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	14173	-0-	-2040	-0-	332	1	13841	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	13284	-0-	-2929	-0-	308	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	11843	-0-	-2801	-0-	272	1	11571	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	294	1	12565	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	12021	-0-	-1689	-0-	274	1	11747	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	12273	-0-	-1894	-0-	282	1	11991	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4279	-0-	1179	1179	201	1	4078	3	N	-0-					52
01	3100	N	6101	-0-	3001	4180	141	1	5960	3	N	-0-					52
02	2800	N	5476	-0-	2676	6856	126	1	5350	3	N	-0-					52
03	12360	X	5504	-0-	-6856	-0-	120	1	5174	3	N	191	189	1			54
							210	9									
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					54
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	N	-0-					54

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	21	1	5405	3	N	18	143	1			22
							20	9									
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	14	1	4295	3	N	23					45
							25	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3747	3	N	12					57
							13	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	19	1	4081	3	N	9					66
							10	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3979	3	N	4					70
							4	9									
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	18	1	4259	3	N	41					111
							45	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	472	1	17512	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16828	-0-	-749	-0-	431	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15599	-0-	-277	-0-	390	1	15209	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16831	-0-	-746	-0-	445	1	16386	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	6358	-0-	-10652	-0-	169	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14346	-0-	-3231	-0-	378	1	13968	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	22964	-0-	-2363	-0-	602	1	22362	2	N	-0-					-0-
01	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	469	1	17836	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	17275	-0-	-5601	-0-	432	1	16843	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	19796	-0-	-3764	-0-	523	1	19273	2	N	-0-					-0-
04	22230	X	18852	-0-	-3378	-0-	502	1	18350	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	20095	-0-	-2876	-0-	529	1	19566	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28241	X	22483	-0-	-5758	-0-	884	1	21599	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	21463	-0-	-6778	-0-	824	1	20639	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	21199	-0-	-4309	-0-	795	1	20404	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	22904	-0-	-4593	-0-	908	1	21996	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	21977	-0-	-2053	-0-	878	1	21099	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	22431	-0-	-1036	-0-	886	1	21545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	472	1	17537	2	N	-0-					-0-
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	483	1	18364	2	N	-0-					-0-
02	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	414	1	16140	2	N	-0-					-0-
03	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	466	1	17165	2	N	-0-					-0-
04	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	668	1	16068	2	N	-0-					-0-
*05	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	658	1	15989	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	656	1	24349	2	N	-0-					-0-
01	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	646	1	24586	2	N	-0-					-0-
02	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	560	1	21832	2	N	-0-					-0-
03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	462	1	17003	2	N	-0-					-0-
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	552	1	20175	2	N	-0-					-0-
*05	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	577	1	21329	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	2	N	-0-					-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	N	-0-					-0-
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	140	1	2033	2	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1562	-0-	1562	1562	194	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		16	-0-	16	1578	16	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1578					N	-0-					-0-
03	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	14506	-0-	-126	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
01	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	3			N	-0-					-0-
04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
05	14632	X	14514	-0-	-118	-0-	14514	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	2038	-0-	-11602	-0-	125	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	4952	-0-	-8688	-0-	710	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10415	-0-	-1625	-0-	1336	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	1429	1	10002	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10803	-0-	-1377	-0-	1420	1	9383	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10777	-0-	-755	-0-	1498	1	9279	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	266	1	14383	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	13551	-0-	-1360	-0-	259	1	13292	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12283	-0-	-1213	-0-	228	1	12055	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	9519	-0-	-5423	-0-	191	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	9154	-0-	-5306	-0-	189	1	8965	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	9224	-0-	-5439	-0-	179	1	9045	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-
03	7657	X	2973	-0-	-4684	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2958	3									
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8743	3									
*05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	3					3
							11707	3	3	9							

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2076	-0-	2076	2076	654	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		13213	-0-	13213	15289	932	1	12281	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		17055	-0-	17055	32344	332	1	16723	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	902	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	901	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	670	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	847	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	813	1	1175	2	N	-0-					-0-
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	824	1	1344	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8401	-0-	-1023	-0-	196	1	8205	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8334	-0-	-1059	-0-	192	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7996	-0-	-152	-0-	184	1	7812	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8643	-0-	-37	-0-	197	1	8446	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	188	1	8104	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	191	1	8164	3	N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	726	1	1554	3	N	35					92
							39	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	750	1	1942	3	N	-0-					92
02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	678	1	1481	3	N	-0-					92
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	752	1	1712	3	N	2					94
							2	9									
04	3000	N	3900	-0-	900	900	705	1	1611	2	N	-0-					94
							1584	3									
*05	3100	N	2312	-0-	-788	112	751	1	1561	3	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	226	1	12187	2	N	-0-					-0-
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	240	1	12296	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	208	1	11003	2	N	-0-					-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	243	1	11541	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11600	-0-	-304	-0-	226	1	11374	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	206	1	11118	2	N	-0-					-0-
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	251	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	223	1	11759	2	N	-0-					-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	259	1	12678	2	N	-0-					-0-
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	258	1	12229	2	N	-0-					-0-
*05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	251	1	12667	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13929	-0-	-114	-0-	253	1	13676	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13553	-0-	-490	-0-	259	1	13294	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12297	-0-	-387	-0-	228	1	12069	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13525	-0-	-425	-0-	271	1	13254	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	12787	-0-	-713	-0-	264	1	12523	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13072	-0-	-847	-0-	254	1	12818	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	193	1	8035	3	N	-0-					-0-
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	196	1	8250	3	N	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	167	1	7100	3	N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	170	1	7254	3	N	-0-					-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	166	1	7098	3	N	-0-					-0-
*05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	170	1	7214	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	307	1	16577	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15147	-0-	-1500	-0-	290	1	14857	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	13177	-0-	-1859	-0-	245	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	14345	-0-	-2302	-0-	288	1	14057	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	13468	-0-	-2642	-0-	278	1	13190	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	13546	-0-	-3101	-0-	263	1	13283	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	775	-0-	-9486	-0-	142	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	10261	X	64	-0-	-10197	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	4468	-0-	-4800	-0-	212	1	4256	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9178	-0-	-649	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9131	3									
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	45	1	9	2	Y	-0-					-0-
							9173	3									
*05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7412	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	763	1	179	3	N	-0-			-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	1			N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-			-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-			-0-
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	1888	-0-	-5025	-0-	115	1	1773	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	999	-0-	-5914	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	2	N	-0-			-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	488	1	8255	2	N	-0-			-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	N	-0-			-0-
*05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	500	1	7663	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	15363	-0-	-1315	-0-	403	1	14960	2	N	-0-			-0-
01	16678	X	14686	-0-	-1992	-0-	376	1	14310	2	N	-0-			-0-
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	336	1	13121	2	N	-0-			-0-
03	16678	X	14469	-0-	-2209	-0-	382	1	14087	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	13675	-0-	-1745	-0-	364	1	13311	2	N	-0-			-0-
*05	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	447	1	16503	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	322	1	11942	2	N	-0-			-0-
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	311	1	11817	2	N	-0-			-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	273	1	10635	2	N	-0-			-0-
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	315	1	11605	2	N	-0-			-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	307	1	11212	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11780	-0-	-93	-0-	310	1	11470	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	5771	3			N	-0-			-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			N	-0-			-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-			-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6874	-0-	-506	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	145	1	7826	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	135	1	6932	2	N	-0-			-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	133	1	7037	2	N	-0-			-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	160	1	7824	2	N	-0-			-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	166	1	7860	2	N	-0-			-0-
*05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	161	1	8096	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

12	9796	X	9227	-0-	-569	-0-	363	1	8864	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	9023	-0-	-649	-0-	346	1	8677	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	301	1	7728	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	364	1	8820	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8959	-0-	-101	-0-	358	1	8601	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	358	1	8706	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	403	1	9847	2	N	-0-			-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	374	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	327	1	8397	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	347	1	8399	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8490	-0-	-780	-0-	339	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8646	-0-	-933	-0-	342	1	8304	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

12	14167	X	12663	-0-	-1504	-0-	332	1	12331	2	N	-0-			-0-
01	14105	X	12455	-0-	-1650	-0-	478	1	11977	2	N	-0-			-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	430	1	11043	2	N	-0-			-0-
03	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	503	1	12195	2	N	-0-			-0-
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	493	1	11848	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12589	-0-	-121	-0-	497	1	12092	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

12	12989	X	11880	-0-	-1109	-0-	312	1	11568	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	12260	-0-	-729	-0-	314	1	11946	2	N	-0-			-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	287	1	11178	2	N	-0-			-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	322	1	11866	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11796	-0-	-54	-0-	314	1	11482	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	11141	-0-	-1538	-0-	294	1	10847	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

12	15159	X	14601	-0-	-558	-0-	342	1	14259	3	N	-0-			-0-
01	15159	X	14454	-0-	-705	-0-	335	1	14119	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	12978	-0-	-630	-0-	299	1	12679	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	324	1	13900	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	13565	-0-	-745	-0-	310	1	13255	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	14000	-0-	-601	-0-	321	1	13679	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

12	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	369	1	13691	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	13748	-0-	-1101	-0-	352	1	13396	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12421	-0-	-935	-0-	311	1	12110	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	13274	-0-	-1172	-0-	351	1	12923	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12727	-0-	-1223	-0-	339	1	12388	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	11974	-0-	-2100	-0-	315	1	11659	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	932	-0-	-556	-0-	24	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
02	924	N	423	-0-	-501	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
03	930	N	581	-0-	-349	-0-	15	1	566	2	N	-0-			-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	619	2	N	-0-			-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	244	1	10157	3	N	-0-			-0-
01	11377	X	10691	-0-	-686	-0-	249	1	10442	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	9794	-0-	-482	-0-	225	1	9569	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	247	1	10552	3	N	-0-			-0-
04	11010	X	10414	-0-	-596	-0-	238	1	10176	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	245	1	10415	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	6	1	239	2	N	-0-			-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	239	1	8882	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	236	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	199	1	7741	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8792	-0-	-384	-0-	232	1	8560	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	213	1	7789	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7653	-0-	-1554	-0-	202	1	7451	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32116	X	26304	-0-	-5812	-0-	690	1	25614	2	N	-0-			-0-
01	32116	X	26302	-0-	-5814	-0-	673	1	25629	2	N	-0-			-0-
02	27916	X	23392	-0-	-4524	-0-	585	1	22807	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	24802	-0-	-3811	-0-	656	1	24146	2	N	-0-			-0-
04	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	746	1	27252	2	N	-0-			-0-
*05	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	739	1	27328	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
03	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	285	1	10590	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	10293	-0-	-1425	-0-	264	1	10029	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	8697	-0-	-1887	-0-	217	1	8480	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	9204	-0-	-2514	-0-	243	1	8961	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	5861	-0-	-5479	-0-	156	1	5705	2	N	-0-			-0-
*05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	328	1	12109	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	14951	-0-	-1541	-0-	392	1	14559	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	14853	-0-	-1856	-0-	380	1	14473	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	13445	-0-	-1647	-0-	336	1	13109	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15051	-0-	-1658	-0-	398	1	14653	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	14738	-0-	-1192	-0-	393	1	14345	2	N	-0-					-0-
*05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	394	1	14549	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3053	-0-	-2806	-0-	849	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	809	1	922	2	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	818	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	3343	-0-	-2516	-0-	732	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	894	1	5288	2	N	-0-					-0-
*05	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1882	1	14774	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	290	1	10768	2	N	-0-					-0-
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	293	1	11163	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	250	1	9755	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10355	-0-	-433	-0-	274	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10358	-0-	-82	-0-	276	1	10082	2	N	-0-					-0-
*05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	289	1	10662	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	400	1	14855	2	N	-0-					-0-
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	388	1	14748	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	13366	-0-	-102	-0-	334	1	13032	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14691	-0-	-499	-0-	388	1	14303	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14078	-0-	-622	-0-	375	1	13703	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13867	-0-	-1323	-0-	365	1	13502	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14811	-0-	-348	-0-	460	1	14351	3	N	-0-					-0-
01	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	437	1	14037	3	N	-0-					-0-
02	13552	X	12788	-0-	-764	-0-	414	1	12374	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14618	-0-	-293	-0-	475	1	14143	3	N	-0-					-0-
04	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	479	1	15332	3	N	-0-					-0-
*05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	528	1	14779	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	1404	1	7414	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	1453	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7529	-0-	-535	-0-	1232	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8389	-0-	-415	-0-	1283	1	7106	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7560	-0-	-960	-0-	1228	1	6332	2	N	-0-					-0-
*05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1356	1	7466	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8767	-0-	-223	-0-	230	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	231	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7956	-0-	-52	-0-	199	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8509	-0-	-264	-0-	225	1	8284	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7847	-0-	-853	-0-	209	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	218	1	8049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	12749	-0-	-2844	-0-	334	1	12415	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	13982	-0-	-774	-0-	358	1	13624	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	12184	-0-	-1144	-0-	305	1	11879	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13287	-0-	-384	-0-	351	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	12434	-0-	-1096	-0-	331	1	12103	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12775	-0-	-1206	-0-	337	1	12438	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

12	7099	X	7086	-0-	-13	-0-	434	1	6652	2	N	-0-					-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	523	1	7663	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6230	-0-	-182	-0-	359	1	5871	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5992	-0-	-1107	-0-	334	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5633	-0-	-1267	-0-	331	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5676	-0-	-1454	-0-	347	1	5329	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

12	20832	X	20581	-0-	-251	-0-	540	1	20041	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	17795	-0-	-3037	-0-	456	1	17339	2	N	-0-					-0-
02	18816	X	13122	-0-	-5694	-0-	328	1	12794	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19540	-0-	-1230	-0-	516	1	19024	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	18865	-0-	-1235	-0-	502	1	18363	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19239	-0-	-1345	-0-	507	1	18732	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	870	1	5631	3	N	-0-					32
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	859	1	5360	3	N	-0-					32
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	794	1	6046	3	N	-0-					32
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	795	1	5359	3	N	-0-					32
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	608	1	4490	3	N	100					132
							110	9									
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	3924	3	N	77	176	1			33
							85	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

12	10261	X	9369	-0-	-892	-0-	220	1	9149	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	8977	-0-	-1284	-0-	209	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7999	-0-	-1017	-0-	184	1	7815	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	206	1	8793	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	8546	-0-	-844	-0-	195	1	8351	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	206	1	8756	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

12	10230	X	3775	-0-	-6455	-0-	88	1	3687	3	Y	-0-					-0-
01	10230	X	2807	-0-	-7423	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	1301	-0-	-5167	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	110	1	4718	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	633	-0-	-3777	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	397	-0-	-3385	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9534	-0-	-541	-0-	250	1	9284	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9655	-0-	-420	-0-	247	1	9408	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8805	-0-	-183	-0-	220	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	250	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	237	1	8661	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8795	-0-	-939	-0-	232	1	8563	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

12	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	407	1	6242	2	N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	501	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	400	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7624	-0-	-2	-0-	425	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7367	-0-	-223	-0-	433	1	6934	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	457	1	7001	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

12	13051	X	12732	-0-	-319	-0-	298	1	12434	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	11878	-0-	-1173	-0-	276	1	11602	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10964	-0-	-824	-0-	252	1	10712	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	11832	-0-	-1219	-0-	270	1	11562	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	11239	-0-	-1391	-0-	256	1	10983	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11385	-0-	-1356	-0-	261	1	11124	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

12	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
01	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	784	-0-	-1540	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	767	1			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	871	1	766	2	N	-0-					-0-
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1048	1	5510	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

12	24149	X	23490	-0-	-659	-0-	924	1	22566	2	N	-0-					-0-
01	24149	X	23082	-0-	-1067	-0-	886	1	22196	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	20259	-0-	-1469	-0-	760	1	19499	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	21771	-0-	-2037	-0-	863	1	20908	2	N	-0-					-0-
04	23040	X	21171	-0-	-1869	-0-	845	1	20326	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21319	-0-	-2179	-0-	842	1	20477	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	266	1	9882	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	10069	-0-	-6	-0-	258	1	9811	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	9027	-0-	-73	-0-	226	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9855	-0-	-220	-0-	260	1	9595	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9450	-0-	-300	-0-	252	1	9198	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	253	1	9348	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

12	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	277	1	10292	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10252	-0-	-784	-0-	262	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9058	-0-	-854	-0-	226	1	8832	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	264	1	9712	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9623	-0-	-757	-0-	256	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	259	1	9587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11855	-0-	-1196	-0-	725	1	11130	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11538	-0-	-1234	-0-	737	1	10801	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	628	1	10274	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	4352	-0-	-8172	-0-	243	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	8174	-0-	-3946	-0-	481	1	7693	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	8859	-0-	-3200	-0-	543	1	8316	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	16906	-0-	-640	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	16669	-0-	-877	-0-	387	1	16282	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14047	-0-	-1801	-0-	323	1	13724	3	N	-0-					-0-
03	17546	X	15584	-0-	-1962	-0-	355	1	15229	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	15101	-0-	-1879	-0-	345	1	14756	3	N	-0-					-0-
05	16895	X	15458	-0-	-1437	-0-	356	1	15102	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	219	1	9141	3	N	47					120
							52	9									
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	235	1	9931	3	N	61					181
							67	9									
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	209	1	8944	3	N	50	144	1			87
							55	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	200	1	8589	3	N	48					135
							53	9									
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	197	1	8516	3	N	40					175
							44	9									
*05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	196	1	8388	3	N	23	171	1			27
							25	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9390	-0-	-871	-0-	220	1	9170	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9061	-0-	-1200	-0-	211	1	8850	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8165	-0-	-1103	-0-	188	1	7977	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8960	-0-	-1301	-0-	205	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8391	-0-	-1329	-0-	191	1	8200	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	197	1	8371	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	881	1	11357	2	N	-0-					-0-
01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1077	1	13101	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	825	1	11607	2	N	-0-					-0-
03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	787	1	13098	2	N	-0-					-0-
04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	896	1	13529	2	N	-0-					-0-
*05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	906	1	13527	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	18537	-0-	-900	-0-	434	1	18103	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	17817	-0-	-1620	-0-	414	1	17403	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16356	-0-	-1200	-0-	375	1	15981	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	414	1	17747	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17188	-0-	-1322	-0-	392	1	16796	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	17455	-0-	-1083	-0-	401	1	17054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	439	1	18397	3	N	88	195	1			89
							97	9									
01	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	435	1	18398	3	N	86	29	1			146
							95	9									
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	386	1	16485	3	N	79					225
							87	9									
03	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	397	1	17068	3	N	78	184	1			119
							86	9									
04	17850	X	17614	-0-	-236	-0-	398	1	17141	3	N	68					187
							75	9									
05	18445	X	16697	-0-	-1748	-0-	380	1	16254	3	N	57	190	1			54
							63	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

12	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	600	1	7375	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	681	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6783	-0-	-1281	-0-	506	1	6277	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7542	-0-	-1231	-0-	542	1	7000	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7387	-0-	-683	-0-	568	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7469	-0-	-870	-0-	605	1	6864	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					-0-
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3			N	-0-					-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
*05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	960	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	1107	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2801	-0-	-979	-0-	861	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	1024	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1003	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	981	1	1786	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

12	6045	X	4138	-0-	-1907	-0-	1199	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	1403	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3256	-0-	-972	-0-	961	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	1030	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3718	-0-	-752	-0-	983	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	938	1	1883	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

12	19003	X	16604	-0-	-2399	-0-	435	1	16169	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	16472	-0-	-2531	-0-	422	1	16050	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15193	-0-	-1719	-0-	380	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16661	-0-	-1288	-0-	660	1	16001	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	666	1	16004	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	16586	-0-	-247	-0-	655	1	15931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	17944	-0-	-1555	-0-	617	1	17238	3	N	81	66	1			113
							89	9									
01	19499	X	18028	-0-	-1471	-0-	614	1	17300	3	N	104					217
							114	9									
02	17612	X	16657	-0-	-955	-0-	564	1	16007	3	N	78	190	1			105
							86	9									
03	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	603	1	17261	3	N	91					196
							100	9									
04	18210	X	16150	-0-	-2060	-0-	540	1	15513	3	N	88	180	1			104
							97	9									
05	18445	X	17521	-0-	-924	-0-	592	1	16863	3	N	60					164
							66	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1363	1	7786	3	N	63	168	1			85
							69	9									
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1059	1	535	3	N	39					124
							43	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	978	1	930	3	N	26					150
							29	9									
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1300	1	6153	3	N	67	175	1			42
							74	9									
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1077	1	784	3	N	16					58
							18	9									
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1205	1	3409	3	N	51					109
							56	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9703	-0-	-651	-0-	227	1	9476	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9625	-0-	-543	-0-	223	1	9402	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8604	-0-	-524	-0-	198	1	8406	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	216	1	9255	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9625	-0-	-35	-0-	219	1	9406	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	5842	-0-	-3861	-0-	135	1	5707	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	1544	-0-	-3695	-0-	1049	1	495	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3495	-0-	-1837	-0-	1203	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1827	-0-	-2989	-0-	1008	1	819	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1847	-0-	-3485	-0-	1111	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1068	1	2334	2	N	-0-					-0-
*05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1397	1	6649	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16421	-0-	-1559	-0-	384	1	16037	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	16466	-0-	-1483	-0-	382	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	14410	-0-	-486	-0-	331	1	14079	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	368	1	15750	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14616	-0-	-1314	-0-	334	1	14282	3	N	-0-					-0-
05	16461	X	14140	-0-	-2321	-0-	325	1	13815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	3947	-0-	-7244	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1034	1	994	3	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	934	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	932	1	2797	3	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1065	1	3435	3	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1050	1	2993	3	N	-0-					-0-
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1085	1	3853	3	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

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

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7706	-0-	-75	-0-	342	1	7364	2	N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	377	1	7729	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	256	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	314	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	346	1	6861	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	6356	-0-	-3626	-0-	24	1	6332	3	N	-0-					7
01	9982	X	4529	-0-	-5453	-0-	14	1	4515	3	N	-0-					7
02	7196	X	4385	-0-	-2811	-0-	18	1	4367	3	N	-0-					7
03	7967	X	3414	-0-	-4553	-0-	15	1	3399	3	N	-0-					7
04	7710	X	1387	-0-	-6323	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					7
05	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	25	1	5961	3	N	-0-					7

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	112	1	3129	3	Y	-0-					45
01	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					45
02	3108	X	3090	-0-	-18	-0-	140	1	2950	3	Y	-0-					45
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	149	1	3172	3	Y	-0-					45
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	146	1	3112	3	Y	37					82
							41	9									
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	113	1	3213	3	Y	33	70	1			45
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	248	1	9191	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	7756	-0-	-2970	-0-	199	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	5414	-0-	-4274	-0-	135	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	5141	-0-	-5585	-0-	136	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	3449	-0-	-6901	-0-	92	1	3357	2	N	-0-					-0-
*05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	286	1	10568	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

12	T. A.		22166	-0-	22166	22166	81	1	4	2	N	-0-					-0-
							22081	3									
01	T. A.		21565	-0-	21565	43731	68	1	25	2	N	-0-					-0-
							21472	3									
02	63144	X	19413	-0-	-43731	-0-	77	1	19336	3	N	-0-					-0-
03	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-					-0-
							20467	3									
04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	89	1	19	2	N	-0-					-0-
							18525	3									
05	21204	X	19071	-0-	-2133	-0-	80	1	93	2	N	-0-					-0-
							18898	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	1			N	-0-					-0-
04	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	744	X	8	-0-	-736	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

12	12648	X	11239	-0-	-1409	-0-	295	1	10944	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11319	-0-	-1329	-0-	290	1	11029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10262	-0-	-1078	-0-	257	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11126	-0-	-1429	-0-	294	1	10832	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10595	-0-	-1135	-0-	282	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10697	-0-	-680	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

12	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5256	3	N	-0-					133
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	117	1	4947	3	N	-0-					133
02	4928	X	4618	-0-	-310	-0-	103	1	4417	3	N	89					222
							98	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	5905	3	N	118	191	1			149
							130	9									
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-					149
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	138	1	5902	3	N	-0-					149

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		616	-0-	616	616	616	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	901	1	5278	3	Y	6	184	1			24
							7	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	899	1	4541	3	Y	-0-					24
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	846	1	5576	3	Y	185					209
							204	9									
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	937	1	5863	3	Y	102	190	1			121
							112	9									
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	908	1	5477	3	Y	68	178	1			11
							75	9									
*05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	992	1	7932	3	Y	-0-					11

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

12	19716	X	18237	-0-	-1479	-0-	478	1	17759	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	18392	-0-	-1169	-0-	471	1	17921	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16595	-0-	-989	-0-	415	1	16180	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17872	-0-	-1255	-0-	472	1	17400	2	N	-0-					-0-
04	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	486	1	17772	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	18373	-0-	-10	-0-	484	1	17889	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

12	9176	X	8589	-0-	-587	-0-	225	1	8364	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	233	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	215	1	8378	2	N	-0-					-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	251	1	9240	2	N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	247	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	233	1	8626	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	433	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	347	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	370	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	438	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	494	1	7898	2	N	-0-					-0-
*05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	519	1	7951	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

12	15717	X	14882	-0-	-835	-0-	390	1	14492	2	N	-0-					-0-
01	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	468	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	419	1	16325	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	401	1	14758	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	15036	-0-	-174	-0-	400	1	14636	2	N	-0-					-0-
*05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	424	1	15661	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8798	-0-	-843	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8972	-0-	-669	-0-	8972	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	647	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10678	-0-	-1443	-0-	682	1	9996	2	N	-0-					-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	721	1	11809	2	N	-0-					-0-
03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	717	1	12139	2	N	-0-					-0-
04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	710	1	11365	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	12069	-0-	-455	-0-	740	1	11329	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	3			N	-0-					-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8058	-0-	-1542	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	8670	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1031	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1082	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	840	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1032	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1038	1	3533	2	N	-0-					-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1071	1	3353	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

12	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	298	1	6432	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	306	1	6245	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6081	-0-	-415	-0-	227	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	294	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	283	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	316	1	6117	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

12	8432	X	8262	-0-	-170	-0-	150	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	165	1	8455	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7368	-0-	-52	-0-	137	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	158	1	7721	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	170	1	8065	2	N	-0-					-0-
*05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	165	1	8307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	695	1	25793	2	N	-0-					-0-
01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	672	1	25560	2	N	-0-					-0-
02	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	557	1	21738	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	637	1	23450	2	N	-0-					-0-
04	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	646	1	23625	2	N	-0-					-0-
*05	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	622	1	22978	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	13276	-0-	-178	-0-	348	1	12928	2	N	-0-					-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	356	1	13555	2	N	-0-					-0-
02	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	328	1	12775	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13364	-0-	-90	-0-	353	1	13011	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12635	-0-	-385	-0-	337	1	12298	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	339	1	12543	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
01	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	3			N	-0-					-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	3			N	-0-					-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	3			N	-0-					-0-
*05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	405	1	15047	2	N	-0-					-0-
01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	12557	-0-	-43	-0-	314	1	12243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	328	1	12096	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11937	-0-	-1563	-0-	318	1	11619	2	N	-0-					-0-
*05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	444	1	16419	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	11518	-0-	-5780	-0-	269	1	11249	3	Y	-0-					10
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	402	1	16938	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	15624	X	14910	-0-	-714	-0-	342	1	14568	3	Y	-0-					10
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	360	1	15436	3	Y	-0-					10
04	16740	X	14102	-0-	-2638	-0-	321	1	13781	3	Y	-0-					10
05	17298	X	16037	-0-	-1261	-0-	368	1	15669	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10239	-0-	-735	-0-	240	1	9999	3	N	-0-					-0-
*01	10974	X	9432	-0-	-1542	-0-	219	1	9213	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8094	-0-	-1818	-0-	186	1	7908	3	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	258	1	11027	3	N	-0-					-0-
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	274	1	11718	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	7316	-0-	-2914	-0-	168	1	7148	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	347	1	12886	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	329	1	12535	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11583	-0-	-681	-0-	290	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12749	-0-	-581	-0-	505	1	12244	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12051	-0-	-759	-0-	481	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12294	-0-	-943	-0-	486	1	11808	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

12	7409	X	4413	-0-	-2996	-0-	775	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3282	-0-	-4127	-0-	746	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	2990	-0-	-3702	-0-	675	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1103	-0-	-5562	-0-	449	1	654	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	496	-0-	-5954	-0-	496	1			N	-0-					-0-
05	4402	X	592	-0-	-3810	-0-	554	1	38	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

12	16399	X	12854	-0-	-3545	-0-	442	1	12343	3	N	63					131
							69	9									
01	16399	X	16251	-0-	-148	-0-	554	1	15617	3	N	73					204
							80	9									
02	14812	X	12570	-0-	-2242	-0-	426	1	12086	3	N	53	181	1			76
							58	9									
03	16399	X	12496	-0-	-3903	-0-	420	1	12009	3	N	61					137
							67	9									
04	15720	X	14253	-0-	-1467	-0-	477	1	13719	3	N	52	169	1			20
							57	9									
05	16244	X	14020	-0-	-2224	-0-	474	1	13498	3	N	44					64
							48	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	2329	-0-	-4398	-0-	7	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7959	-0-	7959	7959	612	1	7347	3	N	-0-					-0-
03	0	W	6992	-0-	6992	14951	599	1	6393	3	N	-0-					-0-
04	21108	X	6157	-0-	-14951	-0-	660	1	5497	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5208	-0-	-1519	-0-	677	1	4531	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
*03	14B DENY		471	-0-	471	480	429	3	42	9	N	38					38
*04	14B DENY		189	-0-	189	669	60	1	115	3	N	13					51
							14	9									
05	14B DENY		9	-0-	9	678	8	3	1	9	N	1					52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

12	7037	X	6371	-0-	-666	-0-	815	1	5556	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6317	-0-	-720	-0-	808	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	761	1	7206	3	N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	852	1	7955	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5690	-0-	-1120	-0-	715	1	4975	3	N	-0-					-0-
*05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	830	1	6649	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12406	-0-	-800	-0-	488	1	11918	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12862	-0-	-344	-0-	494	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11490	-0-	-298	-0-	431	1	11059	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12508	-0-	-543	-0-	496	1	12012	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12185	-0-	-415	-0-	487	1	11698	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12356	-0-	-509	-0-	488	1	11868	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2685	-0-	2685	2685	326	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		12401	-0-	12401	15086	873	1	11528	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

12	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	184	1	7664	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8018	-0-	-941	-0-	186	1	7832	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7322	-0-	-770	-0-	168	1	7154	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8410	-0-	-487	-0-	192	1	8218	3	N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	186	1	7929	3	N	-0-					-0-
*05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

12	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	223	1	9298	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9031	-0-	-1137	-0-	210	1	8821	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	7803	-0-	-1381	-0-	179	1	7624	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8749	-0-	-1295	-0-	200	1	8549	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	170	1	7276	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	7601	-0-	-1916	-0-	175	1	7426	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

12	10044	X	9633	-0-	-411	-0-	253	1	9380	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9539	-0-	-505	-0-	244	1	9295	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8394	-0-	-538	-0-	210	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9240	-0-	-463	-0-	244	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9002	-0-	-388	-0-	240	1	8762	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9057	-0-	-584	-0-	239	1	8818	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	281	1	10418	2	N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	272	1	10336	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	244	1	9531	2	N	-0-					-0-
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	276	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	256	1	9356	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	245	1	9053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1079	1	1855	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	659	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2	-0-	-2434	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2790	N	84	-0-	-2706	-0-	84	1			N	-0-			-0-
04	1740	N	420	-0-	-1320	-0-	420	1			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

12	11067	X	10709	-0-	-358	-0-	195	1	10514	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	10568	-0-	-499	-0-	202	1	10366	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9529	-0-	-467	-0-	177	1	9352	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	208	1	10161	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9994	-0-	-566	-0-	206	1	9788	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10170	-0-	-525	-0-	198	1	9972	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

12	14663	X	13966	-0-	-697	-0-	254	1	13712	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	256	1	13142	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12238	-0-	-810	-0-	227	1	12011	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	13467	-0-	-700	-0-	270	1	13197	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12514	-0-	-1166	-0-	258	1	12256	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12892	-0-	-1089	-0-	251	1	12641	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

12	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	183	1	9892	2	N	-0-			-0-
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	198	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9503	2	N	-0-			-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	208	1	10158	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9584	-0-	-316	-0-	198	1	9386	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	188	1	9456	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

12	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	578	1	3500	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	553	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	532	1	3659	2	N	-0-			-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	680	1	4072	2	N	-0-			-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	791	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	652	1	3321	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	9868	-0-	-1261	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10483	-0-	-646	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9966	-0-	-109	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9960	-0-	-180	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10438	-0-	-71	-0-	10438	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	709	1	3972	2	N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	714	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	725	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	743	1	3458	2	N	-0-					-0-
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	729	1	3386	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	8089	-0-	-312	-0-	419	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7935	-0-	-466	-0-	431	1	7504	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7342	-0-	-246	-0-	292	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	8077	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	278	1	7180	2	N	-0-					-0-
*05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	318	1	8493	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1082	1	9856	2	N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1086	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	908	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1091	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1060	1	9008	2	N	-0-					-0-
*05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	673	1	10555	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	524	1	12812	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13243	-0-	-831	-0-	508	1	12735	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11823	-0-	-553	-0-	443	1	11380	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13039	-0-	-539	-0-	517	1	12522	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12711	-0-	-189	-0-	508	1	12203	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12622	-0-	-708	-0-	499	1	12123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8497	-0-	8497	8497	32 95	1 9	8370	3	Y	86	148	1			50
01	T. A.		7500	-0-	7500	15997	24 64	1 9	7412	3	Y	58					108
02	T. A.		8523	-0-	8523	24520	35 83	1 9	8405	3	Y	75	122	1			61
03	31430	X	6910	-0-	-24520	-0-	31 78	1 9	6801	3	Y	71	98	1			34
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	31 89	1 9	6264	3	Y	81	88	1			27
05	9176	X	5389	-0-	-3787	-0-	23 11	1 9	5355	3	Y	10					37

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	42 95	1 9	11146	3	Y	86					125
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	34 116	1 9	10442	3	Y	105	186	1			44
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	40 63	1 9	9677	3	Y	57	70	1			31
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	45 101	1 9	9913	3	Y	92	74	1			49
04	9480	X	9465	-0-	-15	-0-	45 83	1 9	9337	3	Y	75	61	1			63
05	9796	X	8765	-0-	-1031	-0-	38 29	1 9	8698	3	Y	26					89

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	255	1	13788	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	8008	-0-	-3927	-0-	236	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8348	-0-	-2404	-0-	650	1	7698	2	N	-0-					-0-
03	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	494	1	24154	2	N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	482	1	22873	2	N	-0-					-0-
*05	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	405	1	20430	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

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

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	883	1	184	2	N	-0-					-0-
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	909	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	817	1	264	2	N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11475	-0-	-615	-0-	209	1	11266	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10880	-0-	-1210	-0-	208	1	10672	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9612	-0-	-1364	-0-	179	1	9433	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	212	1	10348	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10217	-0-	-1543	-0-	211	1	10006	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10590	-0-	-880	-0-	206	1	10384	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13923	-0-	-1050	-0-	253	1	13670	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	12712	-0-	-2261	-0-	243	1	12469	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	236	1	12448	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12813	-0-	-1168	-0-	257	1	12556	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11687	-0-	-1843	-0-	241	1	11446	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11236	-0-	-2807	-0-	218	1	11018	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	258	1	13916	2	N	-0-					-0-
01	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	406	1	20814	2	N	-0-					-0-
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	348	1	18386	2	N	-0-					-0-
03	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	363	1	17742	2	N	-0-					-0-
04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	327	1	15509	2	N	-0-					-0-
*05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	342	1	17236	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	25821	-0-	-1087	-0-	677	1	25144	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	25197	-0-	-1711	-0-	645	1	24552	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	21522	-0-	-2698	-0-	538	1	20984	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	578	1	21289	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22112	-0-	-3568	-0-	589	1	21523	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	22466	-0-	-3357	-0-	592	1	21874	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	187	1	10105	2	N	-0-					-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	163	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	155	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	191	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	184	1	8714	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	163	1	8202	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	20 83	1 9	5139	3	N	75					108
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	16 88	1 9	4974	3	N	80	175	1			13
02	4844	X	4622	-0-	-222	-0-	19 133	1 9	4470	3	N	121	61	1			73
*03	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	23 97	1 9	4919	3	N	88	156	1			5
*04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	24 107	1 9	4821	3	N	97					102
05	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	22 97	1 9	5018	3	N	88	181	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	13996	-0-	-2062	-0-	367	1	13629	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13709	-0-	-1946	-0-	351	1	13358	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12181	-0-	-979	-0-	305	1	11876	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	315	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12457	-0-	-1283	-0-	332	1	12125	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	11502	-0-	-2479	-0-	303	1	11199	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	432	1	10559	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	412	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9556	-0-	-524	-0-	358	1	9198	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10804	-0-	-356	-0-	428	1	10376	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	425	1	10216	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10606	-0-	-399	-0-	419	1	10187	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	3			N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11587	-0-	-313	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12991	-0-	-184	-0-	12991	3			N	-0-					-0-
04	12750	X	11537	-0-	-1213	-0-	11537	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	11670	-0-	-1505	-0-	11670	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3785	-0-	3785	3785	15	1	3770	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6037	-0-	6037	9822	20	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	14770	X	4948	-0-	-9822	-0-	21	1	4927	3	Y	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
*04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	27	1	5508	3	Y	168	102	1			66
							185	9									
05	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	23	1	5113	3	Y	20	60	1			26
							22	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8971	-0-	-1538	-0-	235	1	8736	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8995	-0-	-1514	-0-	230	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	233	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9696	2	N	-0-					-0-
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	255	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9663	-0-	-629	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	746	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	654	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	422	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	360	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1567	-0-	-503	-0-	259	1	1308	2	N	-0-					-0-
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	487	1	2476	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	18205	-0-	-1139	-0-	716	1	17489	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	17742	-0-	-1602	-0-	681	1	17061	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	16272	-0-	-836	-0-	610	1	15662	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17546	-0-	-1178	-0-	695	1	16851	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16583	-0-	-1387	-0-	662	1	15921	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16776	-0-	-1421	-0-	663	1	16113	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9275	-0-	-1110	-0-	217	1	9058	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	8711	-0-	-1395	-0-	203	1	8508	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	7685	-0-	-1443	-0-	177	1	7508	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8652	-0-	-1392	-0-	198	1	8454	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	7966	-0-	-1274	-0-	182	1	7784	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	190	1	8068	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	14475	-0-	-3071	-0-	886	1	13589	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13526	-0-	-3772	-0-	864	1	12662	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13172	-0-	-2452	-0-	758	1	12414	2	N	-0-					-0-
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	939	1	15890	2	N	-0-					-0-
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	940	1	15048	2	N	-0-					-0-
*05	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1025	1	15709	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	226	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	214	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7292	-0-	-324	-0-	182	1	7110	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	198	1	7297	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	196	1	7158	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7560	-0-	-872	-0-	199	1	7361	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	179	1	7475	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	7303	-0-	-2090	-0-	170	1	7133	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	6236	-0-	-1940	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	7139	-0-	-1913	-0-	163	1	6976	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	155	1	6645	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	154	1	6570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	240	1	10043	3	N	42					134
							46	9									
01	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	50	1	2128	3	N	62	196	1			-0-
							68	9									
02	7504	X	234	-0-	-7270	-0-	231	1	3	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	2999	-0-	-5309	-0-	775	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	2320	-0-	-5720	-0-	488	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	4274	-0-	-4034	-0-	733	1	3541	3	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	1039	1	12430	2	N	-0-					-0-
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	1069	1	12037	2	N	-0-					-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	886	1	8652	2	N	-0-					-0-
03	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1061	1	11884	2	N	-0-					-0-
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	956	1	9550	2	N	-0-					-0-
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	631	1	3096	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	834	1	12801	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	12086	-0-	-3786	-0-	772	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12646	-0-	-1690	-0-	728	1	11918	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14196	-0-	-1087	-0-	792	1	13404	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	798	1	12773	2	N	-0-					-0-
*05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	925	1	14182	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	99	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	82	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	104	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	91	1	4317	2	N	-0-					-0-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	91	1	4570	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28923	X	25977	-0-	-2946	-0-	681	1	25296	2	N	-0-					-0-
01	28551	X	24028	-0-	-4523	-0-	615	1	23413	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	22415	-0-	-2337	-0-	560	1	21855	2	N	-0-					-0-
03	25978	X	23596	-0-	-2382	-0-	624	1	22972	2	N	-0-					-0-
04	25140	X	24734	-0-	-406	-0-	659	1	24075	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	25518	-0-	-460	-0-	672	1	24846	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	17513	-0-	-808	-0-	459	1	17054	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	430	1	16370	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15202	-0-	-1346	-0-	380	1	14822	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	16598	-0-	-917	-0-	439	1	16159	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	16252	-0-	-698	-0-	433	1	15819	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	15655	-0-	-1860	-0-	412	1	15243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	525	1	8049	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8037	-0-	-1542	-0-	513	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7220	-0-	-1320	-0-	416	1	6804	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7854	-0-	-1601	-0-	438	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	456	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7300	-0-	-1287	-0-	478	1	6822	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	484	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8734	-0-	-70	-0-	474	1	8260	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6700	-0-	-1280	-0-	267	1	6433	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	359	1	7598	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8401	-0-	-149	-0-	313	1	8088	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7962	-0-	-873	-0-	289	1	7673	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

12	16740	X	15867	-0-	-873	-0-	416	1	15451	2	N	-0-					-0-
01	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	410	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13566	-0-	-686	-0-	339	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	467	1	17199	2	N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	441	1	16126	2	N	-0-					-0-
*05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	444	1	16405	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

12	T. A.		15023	-0-	15023	15023	352	1	14671	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		13278	-0-	13278	28301	308	1	12970	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		13208	-0-	13208	41509	303	1	12905	3	N	-0-					-0-
03	55504	X	13995	-0-	-41509	-0-	319	1	13676	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	272	1	11632	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	13579	-0-	-371	-0-	312	1	13267	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

12	5115	X	2868	-0-	-2247	-0-	716	1	2152	3	N	-0-					20
01	5115	X	3432	-0-	-1683	-0-	733	1	2699	3	N	-0-					20
02	4564	X	3247	-0-	-1317	-0-	677	1	2570	3	N	-0-					20
03	5053	X	4227	-0-	-826	-0-	760	1	3467	3	N	-0-					20
04	4860	X	3576	-0-	-1284	-0-	734	1	2842	3	N	-0-					20
05	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	728	1	1995	3	N	37					57
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	12554	-0-	-1117	-0-	768	1	11786	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	11693	-0-	-1978	-0-	747	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	822	1	13441	2	N	-0-					-0-
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	855	1	14476	2	N	-0-					-0-
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	863	1	13800	2	N	-0-					-0-
*05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	891	1	13664	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	12421	-0-	-475	-0-	291	1	12130	3	N	-0-					-0-
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	304	1	12761	3	N	-0-					-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	278	1	11810	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12791	-0-	-105	-0-	292	1	12499	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	12271	-0-	-209	-0-	281	1	11990	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11732	-0-	-1164	-0-	269	1	11463	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	3			N	-0-					-0-
02	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	8637	-0-	-11513	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	7553	-0-	-12367	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	5042	-0-	-15542	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	14373	-0-	-1003	-0-	377	1	13996	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	13973	-0-	-1403	-0-	358	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12291	-0-	-1457	-0-	307	1	11984	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13375	-0-	-1567	-0-	354	1	13021	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12942	-0-	-1158	-0-	345	1	12597	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12039	-0-	-2345	-0-	317	1	11722	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10969	-0-	-253	-0-	288	1	10681	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	281	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9978	-0-	-158	-0-	249	1	9729	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	291	1	10719	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10703	-0-	-157	-0-	285	1	10418	2	N	-0-					-0-
*05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	297	1	10968	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1152	1	17677	2	N	-0-					-0-
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1159	1	16988	2	N	-0-					-0-
02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	867	1	14186	2	N	-0-					-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1010	1	17089	2	N	-0-					-0-
04	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1003	1	16051	2	N	-0-					-0-
*05	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1066	1	16343	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	840	1	75	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	823	1	154	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	871	1	135	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	387	1	14371	2	N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	377	1	14357	2	N	-0-					-0-
02	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	333	1	12973	2	N	-0-					-0-
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	335	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	343	1	12535	2	N	-0-					-0-
*05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	336	1	12400	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9396	-0-	9396	9396	246	1	9150	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		9524	-0-	9524	18920	244	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	27431	X	8511	-0-	-18920	-0-	213	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	246	1	9074	2	N	-0-					-0-
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	242	1	8830	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	231	1	8521	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	79	-0-	-18738	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	18817	X	1127	-0-	-17690	-0-	26	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	16996	X	6335	-0-	-10661	-0-	145	1	6190	3	Y	-0-					-0-
03	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	433	1	18530	3	Y	-0-					-0-
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	332	1	14216	3	Y	-0-					-0-
*05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	322	1	13691	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	671	1	7690	2	N	-0-					-0-
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	799	1	9733	2	N	-0-					-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	794	1	9217	2	N	-0-					-0-
*05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	736	1	8353	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1210	1	2849	3	N	-0-					58
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1249	1	2800	3	N	-0-					58
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1122	1	2420	3	N	-0-					58
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1239	1	2630	3	N	16					74
							18	9									
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1171	1	2537	3	N	151	187	1			38
							166	9									
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1197	1	2311	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	126	1	1166	3	N	-0-					-0-
*05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	519	1	9009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	16276	-0-	-1735	-0-	427	1	15849	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16521	-0-	-1490	-0-	423	1	16098	2	N	-0-					-0-
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	454	1	17703	2	N	-0-					-0-
03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	512	1	18851	2	N	-0-					-0-
04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	508	1	18568	2	N	-0-					-0-
*05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	509	1	18821	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11072	-0-	-1080	-0-	259	1	10813	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	256	1	10785	3	N	-0-					-0-
02	10556	X	9664	-0-	-892	-0-	222	1	9442	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	249	1	10651	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10120	-0-	-770	-0-	231	1	9889	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9913	-0-	-1154	-0-	228	1	9685	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	55	1	19	6	-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1147	1	1743	3	N	5					85
							6	9									
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	1004	1	1498	3	N	11					96
							12	9									
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	927	1	767	3	N	13					109
							14	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1169	1	2406	3	N	15					124
							17	9									
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1095	1	1316	3	N	17					141
							19	9									
*05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1135	1	1419	3	N	20					161
							22	9									

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	522	1	21768	3	N	-0-					-0-
01	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	860	1	36164	3	N	-0-					-0-
02	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	705	1	29939	3	N	-0-					-0-
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	265	1	11325	3	N	-0-					-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	213	1	9127	3	N	-0-					-0-
*05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	206	1	8764	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	1124	1	17248	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16518	-0-	-966	-0-	1055	1	15463	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	12194	-0-	-3206	-0-	702	1	11492	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	15718	-0-	-1766	-0-	877	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	14892	-0-	-2028	-0-	875	1	14017	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	14974	-0-	-2510	-0-	918	1	14056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					113
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

12	16957	X	16129	-0-	-828	-0-	423	1	15706	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	15972	-0-	-985	-0-	409	1	15563	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14726	-0-	-534	-0-	368	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	16166	-0-	-295	-0-	427	1	15739	2	N	-0-					-0-
04	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	425	1	15528	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15637	-0-	-669	-0-	412	1	15225	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

12	15593	X	14739	-0-	-854	-0-	344	1	14354	3	N	37	178	1			17
							41	9									
01	15593	X	14487	-0-	-1106	-0-	335	1	14133	3	N	17					34
							19	9									
02	14084	X	12660	-0-	-1424	-0-	290	1	12352	3	N	16					50
							18	9									
03	15159	X	14992	-0-	-167	-0-	342	1	14642	3	N	7					57
							8	9									
04	14400	X	12875	-0-	-1525	-0-	294	1	12580	3	N	1					58
							1	9									
05	14725	X	13743	-0-	-982	-0-	315	1	13428	3	N	-0-					58

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

12	14198	X	12523	-0-	-1675	-0-	894	1	11555	3	N	67					168
							74	9									
01	14198	X	11487	-0-	-2711	-0-	849	1	10565	3	N	66	196	1			38
							73	9									
02	12824	X	11681	-0-	-1143	-0-	863	1	10761	3	N	52					90
							57	9									
03	13299	X	11645	-0-	-1654	-0-	916	1	10662	3	N	61					151
							67	9									
04	12810	X	10279	-0-	-2531	-0-	850	1	9359	3	N	64	191	1			24
							70	9									
05	12927	X	10264	-0-	-2663	-0-	873	1	9359	3	N	29					53
							32	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

12	21514	X	20521	-0-	-993	-0-	1742	1	18779	2	N	-0-					-0-
01	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	1684	1	17611	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17359	-0-	-2073	-0-	1077	1	16282	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	17744	-0-	-3212	-0-	1162	1	16582	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	16971	-0-	-3309	-0-	643	1	16328	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	17154	-0-	-3368	-0-	619	1	16535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	1089	-0-	-4119	-0-	29	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	646	-0-	-4562	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3318	-0-	-1218	-0-	83	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	148	1	5465	2	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	124	1	4545	2	N	-0-					-0-
*05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	133	1	4896	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	207	1	8647	3	Y	60	159	1			15
							66	9									
01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	208	1	8752	3	Y	67	2	1			80
							74	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	169	1	7184	3	Y	31					111
							34	9									
*03	8029	X	7606	-0-	-423	-0-	170	1	7307	3	Y	117					228
							129	9									
*04	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	160	1	6887	3	Y	-0-	193	1			35
*05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8500	3	Y	44					79
							48	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	168	1	9062	2	N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	169	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	150	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	203	1	9927	2	N	-0-					-0-
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	180	1	8531	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	58	1	2929	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1126	1	543	2	N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1127	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1016	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1124	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1086	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	469	1	13090	3	N	40					80
							44	9									
01	12338	X	12168	-0-	-170	-0-	415	1	11714	3	N	35					115
							39	9									
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	381	1	10817	3	N	33					148
							36	9									
03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	420	1	12022	3	N	39					187
							43	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	426	1	12236	3	N	51	176	1			62
							56	9									
05	12338	X	11339	-0-	-999	-0-	384	1	10933	3	N	20					82
							22	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

12	11935	X	11359	-0-	-576	-0-	298	1	11061	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	278	1	10579	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9783	-0-	-997	-0-	245	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10329	-0-	-1017	-0-	273	1	10056	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10046	-0-	-934	-0-	268	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10180	-0-	-1166	-0-	268	1	9912	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

12	11005	X	3931	-0-	-7074	-0-	419	1	3512	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	360	-0-	-10645	-0-	360	1			N	-0-					-0-
02	9772	X	377	-0-	-9395	-0-	366	1	11	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	350	-0-	-7245	-0-	350	1			N	-0-					-0-
04	7350	X	350	-0-	-7000	-0-	350	1			N	-0-					-0-
05	3937	X	268	-0-	-3669	-0-	266	1	2	3	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	731	1	13507	3	N	-0-					-0-
01	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	779	1	16255	3	N	-0-					-0-
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	665	1	12601	3	N	-0-					-0-
03	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	797	1	16073	3	N	-0-					-0-
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	746	1	14024	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	10905	-0-	-968	-0-	660	1	10245	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

12	22723	X	21974	-0-	-749	-0-	576	1	21398	2	N	-0-					-0-
01	22723	X	21359	-0-	-1364	-0-	547	1	20812	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	19101	-0-	-1423	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20558	-0-	-1638	-0-	543	1	20015	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	20108	-0-	-1372	-0-	536	1	19572	2	N	-0-					-0-
05	21979	X	19768	-0-	-2211	-0-	521	1	19247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	339	1	9465	3	N	134	189	1			149
							147	9									
01	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	326	1	9187	3	N	132	177	1			104
							145	9									
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	311	1	8829	3	N	140	184	1			60
							154	9									
03	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	331	1	9449	3	N	161					221
							177	9									
04	9900	X	9698	-0-	-202	-0-	321	1	9234	3	N	130	185	1			166
							143	9									
05	10230	X	10005	-0-	-225	-0-	333	1	9504	3	N	153	184	1			135
							168	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

12	18197	X	16202	-0-	-1995	-0-	295	1	15907	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	12468	-0-	-5729	-0-	239	1	12229	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	10155	-0-	-6281	-0-	189	1	9966	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	11114	-0-	-6556	-0-	223	1	10891	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	10580	-0-	-5110	-0-	218	1	10362	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	8865	-0-	-7348	-0-	172	1	8693	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

12	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	138	1	5793	3	N	89					128
							98	9									
01	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	122	1	5136	3	N	116	178	1			66
							128	9									
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	112	1	4749	3	N	118					184
							130	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	139	1	5968	3	N	67	157	1			94
							74	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	130	1	5603	3	N	99					193
							109	9									
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	115	1	4919	3	N	65	170	1			88
							72	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	7914	-0-	-2006	-0-	208	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	226	1	8584	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7974	-0-	-454	-0-	199	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8694	-0-	-637	-0-	230	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	213	1	7783	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	219	1	8086	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

12	11997	X	10613	-0-	-1384	-0-	249	1	10364	3	N	-0-					8
01	11346	X	10753	-0-	-593	-0-	249	1	10504	3	N	-0-					8
02	10248	X	9594	-0-	-654	-0-	220	1	9374	3	N	-0-					8
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	-0-					8
04	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	235	1	10073	3	N	-0-					8
05	10757	X	10481	-0-	-276	-0-	241	1	10240	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	710	1	10894	2	N	-0-					-0-
01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	730	1	10698	2	N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	539	1	8820	2	N	-0-					-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	532	1	8995	2	N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	521	1	8333	2	N	-0-					-0-
*05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

12	16833	X	16331	-0-	-502	-0-	382	1	15949	3	Y	-0-					3
01	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	372	1	15650	3	Y	-0-					3
02	15204	X	14416	-0-	-788	-0-	331	1	14085	3	Y	-0-					3
03	16740	X	15960	-0-	-780	-0-	364	1	15596	3	Y	-0-					3
04	15990	X	15471	-0-	-519	-0-	353	1	15118	3	Y	-0-					3
05	16337	X	15831	-0-	-506	-0-	364	1	15467	3	Y	-0-					3

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

12	17763	X	16061	-0-	-1702	-0-	983	1	15078	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	15654	-0-	-2109	-0-	1000	1	14654	2	N	-0-					-0-
02	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	993	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	941	1	15922	2	N	-0-					-0-
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1063	1	17019	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	17240	-0-	-523	-0-	1056	1	16184	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	3			N	-0-					-0-
04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

12	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	104	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	104	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	99	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	121	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	109	1	5189	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5914	-0-	-7	-0-	115	1	5799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	133	1	2842	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	155	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2788	-0-	-124	-0-	110	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	134	1	2865	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	134	1	2839	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	155	1	2914	2	N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8332	-0-	-937	-0-	30	1	8302	3	N	-0-			10
01	9269	X	7654	-0-	-1615	-0-	24	1	7630	3	N	-0-			10
02	7616	X	7135	-0-	-481	-0-	28	1	7107	3	N	-0-			10
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	34	1	7679	3	N	-0-			10
04	8160	X	7268	-0-	-892	-0-	34	1	7234	3	N	-0-			10
05	8339	X	7035	-0-	-1304	-0-	29	1	7006	3	N	-0-			10

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	318	1	17177	2	N	-0-			-0-
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	362	1	18561	2	N	-0-			-0-
02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	329	1	17380	2	N	-0-			-0-
03	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	372	1	18155	2	N	-0-			-0-
04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	376	1	17829	2	N	-0-			-0-
*05	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	343	1	17287	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	315	1	13162	3	N	-0-			-0-
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	304	1	12783	3	N	-0-			-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	267	1	11383	3	N	-0-			-0-
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	297	1	12744	3	N	-0-			-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	279	1	11954	3	N	-0-			-0-
*05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	281	1	11956	3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-			-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-			-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-			-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	3			N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	65	1	3511	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	71	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3170	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	69	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	70	1	3299	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	65	1	3285	2	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-			-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-			-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	966	1	3505	3	N	86					125
							95	9									
01	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	863	1	3461	3	N	73					198
							80	9									
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	825	1	2289	3	N	59	187	1			70
							65	9									
03	5239	X	1830	-0-	-3409	-0-	905	1	824	3	N	92					162
							101	9									
04	5070	X	209	-0-	-4861	-0-	143	1	66	9	N	60	182	1			40
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	906	1	4039	3	N	47					87
							52	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

12	7998	X	7517	-0-	-481	-0-	197	1	7320	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	182	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6756	-0-	-468	-0-	169	1	6587	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	185	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	180	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	197	1	7267	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

12	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	94	1	5089	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	98	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4734	-0-	-278	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	105	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	105	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	101	1	5116	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

12	12338	X	10462	-0-	-1876	-0-	190	1	10272	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11902	-0-	-281	-0-	228	1	11674	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	10230	-0-	-774	-0-	190	1	10040	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11454	-0-	-109	-0-	230	1	11224	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10926	-0-	-594	-0-	226	1	10700	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10968	-0-	-936	-0-	213	1	10755	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

12	30442	X	20811	-0-	-9631	-0-	378	1	20433	2	N	-0-					-0-
01	30442	X	19775	-0-	-10667	-0-	378	1	19397	2	N	-0-					-0-
02	23716	X	18553	-0-	-5163	-0-	345	1	18208	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	20871	-0-	-1356	-0-	419	1	20452	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	19587	-0-	-1053	-0-	404	1	19183	2	N	-0-					-0-
05	20801	X	19185	-0-	-1616	-0-	373	1	18812	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

12	5146	X	144	-0-	-5002	-0-	144	1			N	-0-					-0-
01	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	1			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	775	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	109	1	95	2	N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12493	-0-	-682	-0-	227	1	12266	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11702	-0-	-1349	-0-	224	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11186	-0-	-714	-0-	208	1	10978	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12631	-0-	-544	-0-	253	1	12378	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12090	-0-	-660	-0-	250	1	11840	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12218	-0-	-275	-0-	238	1	11980	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

12	26288	X	23721	-0-	-2567	-0-	622	1	23099	2	N	-0-					-0-
01	26288	X	23150	-0-	-3138	-0-	593	1	22557	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20554	-0-	-3190	-0-	514	1	20040	2	N	-0-					-0-
03	25296	X	25106	-0-	-190	-0-	664	1	24442	2	N	-0-					-0-
04	24480	X	22612	-0-	-1868	-0-	602	1	22010	2	N	-0-					-0-
*05	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	663	1	24498	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

12	17453	X	16698	-0-	-755	-0-	390	1	16308	3	Y	-0-					11
01	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	514	1	21646	3	Y	-0-					11
02	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	467	1	19866	3	Y	8					19
							9	9									
03	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	479	1	20541	3	Y	-0-					19
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	413	1	17701	3	Y	-0-					19
*05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	451	1	19215	3	Y	-0-					19

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

12	8339	X	6875	-0-	-1464	-0-	180	1	6695	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	182	1	6913	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6270	-0-	-1262	-0-	157	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6695	-0-	-1644	-0-	177	1	6518	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	180	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	175	1	6482	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	63	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	993	1	9671	2	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	914	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	793	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	867	1	4284	2	N	-0-					-0-
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	768	1	1646	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	220	1	9185	3	N	-0-					-0-
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	216	1	9066	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8203	-0-	-113	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	208	1	8938	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	201	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8245	-0-	-962	-0-	190	1	8055	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1705	1	7148	2	N	-0-					-0-
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1850	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1462	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1603	1	7392	2	N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1331	1	8003	2	N	-0-					-0-
*05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1326	1	9234	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	136	1	5667	3	N	104	189	1			50
							114	9									
01	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	127	1	5337	3	N	119	169	1			-0-
							131	9									
02	5516	X	5246	-0-	-270	-0-	117	1	5006	3	N	112					112
							123	9									
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	132	1	5683	3	N	122	163	1			71
							134	9									
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	117	1	5029	3	N	168	180	1			59
							185	9									
05	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	129	1	5525	3	N	39					98
							43	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	14	1	3549	3	N	15					154
							17	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	N	20					174
							22	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	21					195
							23	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	3811	3	N	8	151	1			52
							9	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2501	3	N	15					67
							17	9									
*05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					67

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	906	1	4160	3	N	86	178	1			175
							95	9									
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	913	1	4198	3	N	70					245
							77	9									
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	818	1	3671	3	N	87					332
							96	9									
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	907	1	4244	3	N	130	178	1			284
							143	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	855	1	4010	3	N	77	181	1			180
							85	9									
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	906	1	4086	3	N	51					231
							56	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9154	-0-	9154	9154	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							9118	3									
01	T. A.		8376	-0-	8376	17530	26	1	10	2	Y	-0-					-0-
							8340	3									
02	T. A.		6619	-0-	6619	24149	26	1	6593	3	Y	-0-					-0-
03	31312	X	7163	-0-	-24149	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6326	3									
05	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	26	1	30	2	Y	-0-					-0-
							6178	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							8469	3									
01	8556	X	8220	-0-	-336	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
							8187	3									
02	7728	X	7327	-0-	-401	-0-	27	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	6084	-0-	-2472	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							6056	3									
04	8250	X	5074	-0-	-3176	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							5047	3									
05	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	24	1	31	2	N	-0-					-0-
							6302	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	121	1	5081	3	N	34					221
							37	9									
01	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	115	1	4872	3	N	37	194	1			64
							41	9									
02	5096	X	4642	-0-	-454	-0-	106	1	4507	3	N	26					90
							29	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	122	1	5213	3	N	25					115
							28	9									
04	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	109	1	4687	3	N	13					128
							14	9									
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	30					158
							33	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5376	-0-	-1723	-0-	1162	1	4210	3	N	4					119
							4	9									
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1237	1	5840	3	Y	41	157	1			3
							45	9									
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	1042	1	4526	3	Y	49					52
							54	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1254	1	4929	3	Y	28					80
							31	9									
04	6870	X	5951	-0-	-919	-0-	1206	1	4708	3	Y	34					114
							37	9									
05	7099	X	5196	-0-	-1903	-0-	1114	1	4076	3	Y	5	106	1			13
							6	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	4575	-0-	1775	1775	1064	1	3511	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	2879	1178	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4636	-0-	1636	4515	1140	1	3496	3	N	-0-					-0-
*05	10354	X	5839	-0-	-4515	-0-	1157	1	4682	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					7
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					7
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					7
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

12	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	717	1	11001	2	N	-0-					-0-
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	800	1	11727	2	N	-0-					-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	628	1	10286	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11396	-0-	-229	-0-	636	1	10760	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9071	-0-	-2179	-0-	533	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	680	1	10423	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	5827	-0-	-1793	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	6533	-0-	-1341	-0-	6533	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	486	-0-	-723	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	1			N	-0-					32
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	393	1	180	3	N	3					35
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	16393	-0-	-4036	-0-	61	1	16274	3	N	53					53
							58	9									
01	20429	X	15888	-0-	-4541	-0-	51	1	15837	3	N	-0-					53
02	18452	X	13912	-0-	-4540	-0-	56	1	13856	3	N	-0-					53
03	17019	X	15182	-0-	-1837	-0-	68	1	15114	3	N	-0-					53
04	16470	X	12307	-0-	-4163	-0-	58	1	12249	3	N	-0-					53
05	16399	X	14868	-0-	-1531	-0-	63	1	14805	3	N	-0-					53

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2271	-0-	2271	2271	8	1	2263	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		2886	-0-	2886	5157	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							2874	3									
02	T. A.		1657	-0-	1657	6814	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	6814	X	-0-	-0-	-6814	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
							7763	3									

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1069	1	5705	3	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1085	1	4835	3	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	830	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	893	1	6828	3	N	-0-					-0-
04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1032	1	8687	3	N	-0-					-0-
*05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	6205	-0-	-5048	-0-	24	1	1	2	N	18					73
							6160	3	20	9							
01	11098	X	2168	-0-	-8930	-0-	107	1	3	2	N	22	77	1			18
							2034	3	24	9							
02	9324	X	5205	-0-	-4119	-0-	21	1	5184	3	N	-0-					18
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2					20
							10766	3	2	9							
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	-0-					20
							10781	3									
*05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	45					65
							10974	3	50	9							

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	14933	-0-	-2520	-0-	587	1	14346	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14531	-0-	-2240	-0-	558	1	13973	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12905	-0-	-1739	-0-	484	1	12421	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15412	-0-	-181	-0-	611	1	14801	2	N	-0-					-0-
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	612	1	14716	2	N	-0-					-0-
*05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	607	1	14766	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3			N	-0-					-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	10280	-0-	-167	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9695	-0-	-415	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9597	-0-	-850	-0-	9597	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12168	-0-	-1968	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
01	14136	X	12265	-0-	-1871	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	10671	-0-	-2097	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11706	-0-	-1221	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					-0-
*05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8610	-0-	8610	8610	202	1	8408	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		6925	-0-	6925	15535	161	1	6764	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5840	-0-	5840	21375	134	1	5706	3	N	-0-					-0-
03	27663	X	6288	-0-	-21375	-0-	144	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	142	1	6072	3	N	-0-					-0-
*05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	143	1	6050	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	150	1	6300	3	N	23					70
							25	9									
01	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	137	1	5807	3	N	50					120
							55	9									
02	5796	X	5054	-0-	-742	-0-	115	1	4913	3	N	24	107	1			37
							26	9									
03	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	118	1	5061	3	N	-0-					37
04	6270	X	4827	-0-	-1443	-0-	110	1	4717	3	N	-0-					37
05	6479	X	5410	-0-	-1069	-0-	124	1	5283	3	N	3					40
							3	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	210	1	8762	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	196	1	8223	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7749	-0-	-203	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8787	-0-	-17	-0-	201	1	8586	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8332	-0-	-188	-0-	190	1	8142	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6050	-0-	-615	-0-	1068	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	935	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	767	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2086	-0-	-3959	-0-	627	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	1366	1	5510	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	786	-0-	-5259	-0-	786	1			N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	984	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	967	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	847	1	3119	2	N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	977	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	924	1	3258	2	N	-0-					-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	929	1	2810	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	205	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	164	1	6377	2	N	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	182	1	6640	2	N	-0-					-0-
*05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	184	1	6802	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	346	1	12866	2	N	-0-					-0-
01	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	346	1	13183	2	N	-0-					-0-
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	309	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	349	1	12844	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12462	-0-	-258	-0-	332	1	12130	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	311	1	11491	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	428	1	15877	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	15497	-0-	-530	-0-	397	1	15100	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13601	-0-	-875	-0-	340	1	13261	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14207	-0-	-1303	-0-	378	1	13829	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14546	-0-	-1481	-0-	383	1	14163	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	992	X	416	-0-	-576	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
02	896	X	402	-0-	-494	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-					90
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	3			N	-0-					90
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	3			N	-0-					90
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					90
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					90
*05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

12	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	166	1	6946	3	N	2					62
							2	9									
01	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	168	1	7057	3	N	16					78
							18	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	150	1	6364	3	N	2					80
							2	9									
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	166	1	7094	3	N	3					83
							3	9									
04	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	150	1	6402	3	N	-0-					83
05	7254	X	6420	-0-	-834	-0-	147	1	6273	3	N	-0-					83

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

12	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	218	1	11796	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9268	-0-	-2388	-0-	177	1	9091	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	5583	-0-	-4945	-0-	104	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	4783	-0-	-6873	-0-	96	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	622	-0-	-10658	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	12	-0-	-11644	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

12	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	315	1	17015	2	N	-0-					-0-
01	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	310	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	271	1	14300	2	N	-0-					-0-
03	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	321	1	15702	2	N	-0-					-0-
04	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	320	1	15165	2	N	-0-					-0-
*05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	307	1	15460	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

12	23219	X	21706	-0-	-1513	-0-	747	1	20857	3	N	93	195	1			111
							102	9									
01	22847	X	21450	-0-	-1397	-0-	733	1	20641	3	N	69					180
							76	9									
02	20160	X	18811	-0-	-1349	-0-	637	1	18105	3	N	63	48	1			195
							69	9									
03	22134	X	4616	-0-	-17518	-0-	398	1	4196	3	N	20					215
							22	9									
04	21270	X	9262	-0-	-12008	-0-	1123	1	8113	3	N	24					239
							26	9									
05	21700	X	13922	-0-	-7778	-0-	471	1	13406	3	N	41	196	1			84
							45	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9685	-0-	-421	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	5456	-0-	2656	2656	700	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	10559	-0-	7459	10115	750	1	9809	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10013	-0-	7013	17128	750	1	9263	3	N	-0-					-0-
*05	27388	X	10260	-0-	-17128	-0-	775	1	9485	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	206	1	8588	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	210	1	8800	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7789	-0-	-415	-0-	179	1	7610	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8557	-0-	-247	-0-	196	1	8361	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	194	1	8259	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	197	1	8340	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	764	1	11720	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10014	-0-	-1549	-0-	640	1	9374	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9797	-0-	-647	-0-	564	1	9233	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	761	1	12879	2	N	-0-					-0-
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	750	1	11995	2	N	-0-					-0-
*05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	770	1	11801	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	11129	-0-	-434	-0-	261	1	10868	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	10876	-0-	-656	-0-	252	1	10624	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9901	-0-	-431	-0-	228	1	9673	3	Y	-0-					-0-
*03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	378	1	10786	3	Y	34					34
							37	9									
*04	10770	X	10654	-0-	-116	-0-	359	1	10295	3	Y	-0-					34
05	11129	X	10728	-0-	-401	-0-	246	1	10481	3	Y	1					34
							1	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	960	1	5452	2	N	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	976	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	849	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	925	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	850	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	913	1	724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	277	1	14950	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15149	-0-	-320	-0-	290	1	14859	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13068	-0-	-820	-0-	243	1	12825	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14316	-0-	-1060	-0-	287	1	14029	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13770	-0-	-960	-0-	284	1	13486	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14054	-0-	-1167	-0-	273	1	13781	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	127	1	5341	3	N	42					110
							46	9									
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	122	1	5150	3	N	58					168
							64	9									
02	4340	X	1818	-0-	-2522	-0-	42	1	1759	3	N	15					183
							17	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	97	1	4165	3	N	33	191	1			25
							36	9									
04	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	94	1	4050	3	N	9					34
							10	9									
05	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	81	1	3451	3	N	6					40
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

12	12214	X	11609	-0-	-605	-0-	272	1	11337	3	Y	-0-					10
01	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	267	1	11249	3	Y	-0-					10
02	10836	X	10573	-0-	-263	-0-	243	1	10330	3	Y	-0-					10
03	11718	X	11524	-0-	-194	-0-	389	1	11110	3	Y	23					33
							25	9									
04	11220	X	10866	-0-	-354	-0-	366	1	10496	3	Y	4					37
							4	9									
05	11718	X	11337	-0-	-381	-0-	260	1	11077	3	Y	-0-					37

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

12	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	121	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	114	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	98	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	118	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	121	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	118	1	4352	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	313	1	11631	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	11617	-0-	-70	-0-	297	1	11320	2	N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	269	1	10499	2	N	-0-					-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	315	1	11601	2	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	314	1	11486	2	N	-0-					-0-
*05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	309	1	11426	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

12	17763	X	17415	-0-	-348	-0-	457	1	16958	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	440	1	16733	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15412	-0-	-520	-0-	385	1	15027	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	17019	-0-	-496	-0-	450	1	16569	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	16608	-0-	-342	-0-	442	1	16166	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16796	-0-	-626	-0-	443	1	16353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	151	1	6338	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	148	1	6242	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	131	1	5603	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	143	1	6128	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5922	-0-	-348	-0-	135	1	5787	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	134	1	5678	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	571	1	21215	2	N	-0-			-0-
01	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	514	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	464	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	590	1	21732	2	N	-0-			-0-
04	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	550	1	20118	2	N	-0-			-0-
*05	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	547	1	20221	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9192	-0-	-1038	-0-	215	1	8977	3	N	-0-			-0-
01	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	204	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	201	1	8625	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	196	1	8382	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	7791	-0-	-1416	-0-	179	1	7612	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1266	1	5921	2	N	-0-			-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1293	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6359	-0-	-445	-0-	1109	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5430	-0-	-2103	-0-	1165	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	7036	-0-	-254	-0-	1267	1	5769	2	N	-0-			-0-
*05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1415	1	7907	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	558	1	4116	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	591	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4768	-0-	-356	-0-	568	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	610	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	601	1	4436	2	N	-0-			-0-
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	675	1	4882	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	610	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	605	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	551	1	3100	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	580	1	3503	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	571	1	3529	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	571	1	3248	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	14174	-0-	-799	-0-	372	1	13802	2	N	-0-			-0-
01	14973	X	14558	-0-	-415	-0-	373	1	14185	2	N	-0-			-0-
02	13524	X	13149	-0-	-375	-0-	329	1	12820	2	N	-0-			-0-
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	390	1	14371	2	N	-0-			-0-
04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	388	1	14189	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	13957	-0-	-613	-0-	368	1	13589	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

12	12617	X	12118	-0-	-499	-0-	284	1	11834	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	11924	-0-	-693	-0-	277	1	11647	3	N	-0-					-0-
02	11256	X	11005	-0-	-251	-0-	252	1	10753	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	12188	-0-	-57	-0-	278	1	11910	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	11614	-0-	-206	-0-	265	1	11349	3	N	-0-					-0-
*05	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	325	1	13821	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

12	14322	X	12672	-0-	-1650	-0-	297	1	12375	3	Y	-0-					-0-
01	14167	X	13361	-0-	-806	-0-	310	1	13051	3	Y	-0-					-0-
02	12600	X	11547	-0-	-1053	-0-	265	1	11282	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	289	1	12430	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	12038	-0-	-892	-0-	274	1	11764	3	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12195	-0-	-1166	-0-	280	1	11915	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

12	25947	X	22228	-0-	-3719	-0-	583	1	21645	2	N	-0-					-0-
01	25947	X	22917	-0-	-3030	-0-	587	1	22330	2	N	-0-					-0-
02	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	590	1	22991	2	N	-0-					-0-
03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	649	1	23920	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20200	-0-	-1970	-0-	538	1	19662	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	22879	-0-	-3068	-0-	603	1	22276	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

12	9579	X	9174	-0-	-405	-0-	215	1	8959	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	205	1	8639	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	7755	-0-	-897	-0-	178	1	7577	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	8787	-0-	-792	-0-	200	1	8587	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	194	1	8281	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	206	1	8760	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

12	10788	X	10577	-0-	-211	-0-	247	1	10330	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	244	1	10239	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	9602	-0-	-142	-0-	221	1	9381	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	10704	-0-	-84	-0-	244	1	10460	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	10266	-0-	-174	-0-	234	1	10032	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	239	1	10186	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	213	1	8850	3	N	-0-					-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	161	1	6785	3	N	-0-					-0-
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	158	1	6734	3	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	132	1	5680	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	135	1	5775	3	N	-0-					-0-
*05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	145	1	6188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16144	-0-	16144	16144	378	1	15766	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		14410	-0-	14410	30554	334	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	43680	X	13126	-0-	-30554	-0-	301	1	12825	3	N	-0-					-0-
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	354	1	15158	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	320	1	13693	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13667	-0-	-1027	-0-	314	1	13353	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10538	-0-	-2203	-0-	246	1	10292	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	10605	-0-	-2012	-0-	246	1	10359	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9623	-0-	-1409	-0-	221	1	9402	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	243	1	10423	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10198	-0-	-602	-0-	233	1	9965	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10558	-0-	-106	-0-	243	1	10315	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	303	1	11248	2	N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	308	1	11705	2	N	-0-					-0-
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	248	1	9690	2	N	-0-					-0-
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	263	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	258	1	9435	2	N	-0-					-0-
*05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	283	1	10448	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7871	-0-	-1119	-0-	482	1	7389	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8433	-0-	-557	-0-	539	1	7894	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7200	-0-	-920	-0-	415	1	6785	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7701	-0-	-886	-0-	430	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7021	-0-	-1139	-0-	413	1	6608	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7205	-0-	-1227	-0-	441	1	6764	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41740	X	41740	-0-	-0-	-0-	2554	1	39186	2	N	-0-					-0-
01	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	2615	1	38323	2	N	-0-					-0-
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	2021	1	33100	2	N	-0-					-0-
03	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2210	1	37400	2	N	-0-					-0-
04	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	2020	1	32331	2	N	-0-					-0-
*05	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	2233	1	34218	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	22663	-0-	-959	-0-	891	1	21772	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	22573	-0-	-1049	-0-	867	1	21706	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	18173	-0-	-2967	-0-	681	1	17492	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	19098	-0-	-3563	-0-	757	1	18341	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	19671	-0-	-2259	-0-	786	1	18885	2	N	-0-					-0-
05	22661	X	20738	-0-	-1923	-0-	819	1	19919	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	715	1	10829	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	7166	-0-	-2258	-0-	465	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5105	-0-	-3883	-0-	295	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8151	-0-	-2916	-0-	455	1	7696	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7983	-0-	-2727	-0-	482	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	8925	-0-	-2142	-0-	576	1	8349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	138	1	5760	3	N	50					110
							55	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5547	3	N	41					151
							45	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4937	3	N	65					216
							72	9									
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	122	1	5209	3	N	53	188	1			81
							58	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	20					101
							22	9									
*05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	123	1	5275	3	N	22					123
							24	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

12	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
*05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

12	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	102	1	4285	3	Y	-0-					55
01	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	104	1	4422	3	Y	-0-					55
02	4564	X	3482	-0-	-1082	-0-	80	1	3402	3	Y	-0-					55
03	5053	X	3948	-0-	-1105	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					55
04	4380	X	3940	-0-	-440	-0-	89	1	3840	3	Y	10					65
							11	9									
05	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	46	1	3833	3	Y	-0-					65

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

12	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	3	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	990	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	414	1	5799	3	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
*05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4036	-0-	-24	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3401	-0-	-1094	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	1480	-0-	-3015	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8394	-0-	8394	8394	540	1	7854	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		10965	-0-	10965	19359	10965	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		9216	-0-	9216	28575	9216	3			N	-0-					-0-
*05	38419	X	9844	-0-	-28575	-0-	9844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1198	1	6093	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1154	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5333	-0-	-491	-0-	1013	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	1125	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	1432	-0-	-4808	-0-	544	1	888	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	13	1	653	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	318	1	13264	3	N	-0-					-0-
01	13392	X	13348	-0-	-44	-0-	310	1	13038	3	N	-0-					-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	288	1	12268	3	N	-0-					-0-
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	329	1	14073	3	N	-0-					-0-
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	310	1	13235	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12543	-0-	-849	-0-	288	1	12255	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

12	12214	X	11813	-0-	-401	-0-	277	1	11536	3	N	-0-					-0-
01	12214	X	10962	-0-	-1252	-0-	254	1	10708	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9733	-0-	-1299	-0-	224	1	9509	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9887	-0-	-2327	-0-	226	1	9661	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	9166	-0-	-2264	-0-	210	1	8956	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	9591	-0-	-2220	-0-	221	1	9370	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

12	9176	X	9013	-0-	-163	-0-	236	1	8777	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8939	-0-	-113	-0-	229	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8054	-0-	-10	-0-	201	1	7853	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	346	1	8387	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8406	-0-	-324	-0-	336	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	336	1	8179	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

12	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	556	1	51	3	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	779	1	4857	3	N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	665	1	4001	3	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	747	1	4279	3	N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	734	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	722	1	3095	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

12	13299	X	12122	-0-	-1177	-0-	318	1	11804	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12221	-0-	-985	-0-	313	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11239	-0-	-269	-0-	281	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	323	1	11892	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11911	-0-	-29	-0-	317	1	11594	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12205	-0-	-226	-0-	322	1	11883	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

12	2232	X	1635	-0-	-597	-0-	1528	3	107	9	N	97	176	1			73
01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	1238	3	155	9	N	141					214
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1739	3	99	9	N	90	176	1			128
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1519	3	84	9	N	76					204
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1933	3	87	9	N	79					283
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2223	3	100	9	N	91	185	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12548	-0-	-2456	-0-	293	1	12255	3	N	-0-					187
01	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	292	1	12306	3	N	-0-					187
02	10780	X	10325	-0-	-455	-0-	237	1	10088	3	N	-0-					187
03	12555	X	12234	-0-	-321	-0-	279	1	11955	3	N	-0-					187
04	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	273	1	11716	3	N	7					194
							8	9									
05	12586	X	12511	-0-	-75	-0-	287	1	12220	3	N	4					198
							4	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7953	-0-	-324	-0-	31	1	7865	3	N	52					157
							57	9									
01	8277	X	7372	-0-	-905	-0-	24	1	7287	3	N	55					212
							61	9									
02	7644	X	7599	-0-	-45	-0-	32	1	7547	3	N	18					230
							20	9									
03	8463	X	5427	-0-	-3036	-0-	25	1	5401	3	N	1	108	1			123
							1	9									
04	8190	X	6036	-0-	-2154	-0-	30	1	6005	3	N	1					124
							1	9									
05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	36	1	8184	3	N	-0-					72

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	768	1	346	3	N	1					137
							1	9									
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	746	1	227	3	N	-0-					137
02	1092	N	720	-0-	-372	-0-	625	1	91	3	N	4					141
							4	9									
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	726	1	209	3	N	6	78	1			69
							7	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	704	1	766	3	N	1					70
							1	9									
*05	3100	N	3187	-0-	87	87	785	1	2360	3	N	38					108
							42	9									

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	19575	-0-	-1753	-0-	356	1	19219	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	18457	-0-	-2871	-0-	353	1	18104	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	16164	-0-	-2316	-0-	300	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	17311	-0-	-2250	-0-	347	1	16964	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	15845	-0-	-3085	-0-	327	1	15518	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	14983	-0-	-4578	-0-	291	1	14692	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	194	1	6074	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6117	-0-	-269	-0-	184	1	5933	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	171	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	192	1	5704	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5618	-0-	-562	-0-	170	1	5448	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	186	1	5226	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

12	9765	X	9140	-0-	-625	-0-	359	1	8781	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8943	-0-	-822	-0-	343	1	8600	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7903	-0-	-917	-0-	296	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8505	-0-	-1043	-0-	337	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	6618	-0-	-2622	-0-	264	1	6354	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	6391	-0-	-2754	-0-	252	1	6139	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

12	30318	X	28649	-0-	-1669	-0-	751	1	27898	2	N	-0-					-0-
01	30318	X	28559	-0-	-1759	-0-	731	1	27828	2	N	-0-					-0-
02	27384	X	25361	-0-	-2023	-0-	634	1	24727	2	N	-0-					-0-
03	29264	X	28201	-0-	-1063	-0-	745	1	27456	2	N	-0-					-0-
04	28230	X	26700	-0-	-1530	-0-	711	1	25989	2	N	-0-					-0-
05	28644	X	27172	-0-	-1472	-0-	716	1	26456	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

12	14539	X	11576	-0-	-2963	-0-	270	1	11306	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	10991	-0-	-3548	-0-	255	1	10736	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	10594	-0-	-2538	-0-	243	1	10351	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	3720	-0-	-10695	-0-	494	1	3226	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	5168	-0-	-6802	-0-	235	1	4933	3	N	-0-					-0-
*05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	277	1	11804	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

12	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	196	1	10586	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	206	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	201	1	10630	2	N	-0-					-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	244	1	11923	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10770	-0-	-90	-0-	222	1	10548	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10625	-0-	-690	-0-	207	1	10418	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

12	11594	X	9323	-0-	-2271	-0-	571	1	8752	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	8949	-0-	-2645	-0-	572	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7721	-0-	-2751	-0-	444	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	469	1	7930	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8121	-0-	-1599	-0-	478	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	510	1	7815	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

12	T. A.		8642	-0-	8642	8642	366	1	8276	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		7500	-0-	7500	16142	174	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5299	-0-	5299	21441	122	1	5177	3	N	-0-					-0-
03	25623	X	4182	-0-	-21441	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	110	1	4744	3	N	-0-					-0-
*05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	629	1	1535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	257	1	10722	3	Y	-0-					43
01	11780	X	9526	-0-	-2254	-0-	220	1	9273	3	Y	30					73
							33	9									
02	10388	X	10050	-0-	-338	-0-	230	1	9820	3	Y	-0-					73
03	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	252	1	10797	3	Y	-0-					73
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	258	1	11039	3	Y	-0-					73
05	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	246	1	10499	3	Y	1					74
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10008	-0-	-749	-0-	234	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	232	1	9784	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9300	-0-	-220	-0-	214	1	9086	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	233	1	9967	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9652	-0-	-128	-0-	220	1	9432	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	220	1	9339	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	12622	-0-	-2041	-0-	295	1	12327	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	292	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11338	-0-	-338	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	278	1	11893	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	240	1	10284	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10660	-0-	-1957	-0-	245	1	10415	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14126	-0-	-692	-0-	370	1	13756	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13694	-0-	-1124	-0-	351	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12148	-0-	-1236	-0-	304	1	11844	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	350	1	12888	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12722	-0-	-1258	-0-	339	1	12383	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	342	1	12651	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

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

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	149	1	5673	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5110	-0-	-182	-0-	128	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	143	1	5284	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4918	-0-	-782	-0-	131	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4862	-0-	-1028	-0-	128	1	4734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

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

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

12	12896	X	12357	-0-	-539	-0-	288	1	12069	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	276	1	11663	3	N	-0-					-0-
02	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	276	1	11757	3	N	-0-					-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	290	1	12441	3	N	-0-					-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	280	1	12012	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	289	1	12310	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

12	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	1215	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8341	-0-	-897	-0-	1668	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	5720	-0-	-3184	-0-	868	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7698	-0-	-2160	-0-	1141	1	6557	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	6348	-0-	-3192	-0-	1005	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	3776	-0-	-4563	-0-	773	1	3003	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

12	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	122	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	125	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	109	1	4002	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3958	-0-	-782	-0-	105	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	105	1	3897	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

12	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	183	1	7670	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7830	-0-	-323	-0-	181	1	7649	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6358	-0-	-1006	-0-	145	1	6213	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6985	-0-	-815	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	6984	-0-	-859	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

12	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	77	1	3223	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	72	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2403	-0-	-957	-0-	55	1	2348	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	70	1	2984	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	111	1	4703	3	N	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	104	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	114	1	4900	3	N	-0-					-0-
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10812	-0-	-658	-0-	284	1	10528	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10551	-0-	-919	-0-	270	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9377	-0-	-955	-0-	234	1	9143	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	273	1	10054	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10083	-0-	-717	-0-	269	1	9814	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10225	-0-	-594	-0-	269	1	9956	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	537	1	22456	3	Y	-0-					13
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	513	1	21597	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	425	1	18104	3	Y	-0-					13
03	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	462	1	19830	3	Y	-0-					13
04	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	391	1	16800	3	Y	70	70	1			13
							77	9									
05	17670	X	10829	-0-	-6841	-0-	249	1	10580	3	Y	-0-	2	1			3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	658	1	10110	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	10327	-0-	-1453	-0-	660	1	9667	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10050	-0-	-590	-0-	578	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	725	1	12259	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	702	1	11241	2	N	-0-					-0-
*05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	746	1	11420	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	70	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	71	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	84	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	75	1	3806	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	114	1	4233	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	112	1	4260	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3828	-0-	-92	-0-	96	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	105	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	98	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	91	1	3360	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	292	1	12217	3	N	-0-					-0-
01	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	280	1	11845	3	N	-0-					-0-
02	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	279	1	11898	3	N	-0-					-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	294	1	12635	3	N	-0-					-0-
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	276	1	11857	3	N	-0-					-0-
*05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	287	1	12254	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	196	1	8216	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8509	-0-	-729	-0-	197	1	8312	3	N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	193	1	8223	3	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	205	1	8823	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	8073	-0-	-147	-0-	183	1	7890	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8681	-0-	-557	-0-	199	1	8482	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

12	16709	X	15234	-0-	-1475	-0-	357	1	14877	3	N	-0-					20
01	16709	X	15081	-0-	-1628	-0-	351	1	14730	3	N	-0-					20
02	15092	X	13461	-0-	-1631	-0-	309	1	13152	3	N	-0-					20
03	16709	X	12927	-0-	-3782	-0-	295	1	12632	3	N	-0-					20
04	15600	X	12472	-0-	-3128	-0-	285	1	12187	3	N	-0-					20
05	15221	X	10838	-0-	-4383	-0-	249	1	10589	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					29
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	364	1	1698	3	N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

12	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	250	1	10422	3	N	9					126
							10	9									
01	11780	X	11504	-0-	-276	-0-	266	1	11238	3	N	-0-					126
02	10500	X	10022	-0-	-478	-0-	230	1	9791	3	N	1					127
							1	9									
03	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	252	1	10810	3	N	2					129
							2	9									
04	11130	X	10523	-0-	-607	-0-	239	1	10282	3	N	2					131
							2	9									
05	11501	X	10762	-0-	-739	-0-	246	1	10515	3	N	1					132
							1	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

12	10075	X	7234	-0-	-2841	-0-	169	1	7065	3	N	-0-					47
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	258	1	10868	3	N	17					64
							19	9									
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	226	1	9624	3	N	51	98	1			17
							56	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	272	1	11689	3	N	17					34
							19	9									
04	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	232	1	9952	3	N	20					54
							22	9									
05	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	239	1	10206	3	N	18					72
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	6194	-0-	-4656	-0-	144	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	227	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	261	-0-	-7327	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	1252	1	10507	3	N	266	192	1			74
							293	9									
04	9510	X	8945	-0-	-565	-0-	1101	1	7510	3	N	304	172	1			206
							334	9									
05	9827	X	9096	-0-	-731	-0-	1081	1	7750	3	N	241	374	1			73
							265	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	578	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	474	1	999	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	493	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	626	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	654	1	3455	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3426	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	140	1	7541	2	N	-0-					-0-
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	150	1	7672	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	122	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6687	-0-	-1001	-0-	134	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6548	-0-	-1012	-0-	135	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6424	-0-	-1388	-0-	125	1	6299	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	298	1	12423	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12338	-0-	-372	-0-	286	1	12052	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10692	-0-	-788	-0-	246	1	10446	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	274	1	11760	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11791	-0-	-509	-0-	269	1	11522	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	12032	-0-	-678	-0-	276	1	11756	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	232	1	9666	3	N	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	229	1	9599	3	N	-0-					-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	253	1	10748	3	N	-0-					-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	233	1	9970	3	N	-0-					-0-
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	246	1	10503	3	N	-0-					-0-
*05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	219	1	9299	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9466	-0-	-175	-0-	172	1	9294	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	178	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8578	-0-	-130	-0-	159	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9413	-0-	-228	-0-	189	1	9224	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	185	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	177	1	8917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7715	-0-	-2980	-0-	472	1	7243	2	N	-0-					-0-
01	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	917	1	13435	2	N	-0-					-0-
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	739	1	12099	2	N	-0-					-0-
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	711	1	12029	2	N	-0-					-0-
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	635	1	10160	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	646	1	9905	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	1185	1	18179	2	N	-0-					-0-
01	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1186	1	17375	2	N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	923	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	903	1	15289	2	N	-0-					-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	909	1	14551	2	N	-0-					-0-
*05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	942	1	14442	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1173	1	2872	3	N	15					241
							17	9									
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1223	1	3049	3	N	42	179	1			104
							46	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1093	1	2529	3	N	35					139
							39	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1159	1	2734	3	N	33					172
							36	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1165	1	2475	3	N	36					208
							40	9									
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1178	1	2844	3	N	19	183	1			44
							21	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

12	7316	X	5977	-0-	-1339	-0-	632	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	640	1	5479	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4008	-0-	-3132	-0-	537	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5761	-0-	-2144	-0-	635	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	673	1	7068	2	N	-0-					-0-
*05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	697	1	7440	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	58	-0-	-5212	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	728	X	9	-0-	-719	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	94	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	92	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	81	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	93	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1191	3	128	9	N	116					247
01	3379	X	999	-0-	-2380	-0-	970	3	29	9	N	26					273
02	3052	X	1155	-0-	-1897	-0-	1143	3	12	9	N	11					284
03	1798	X	1247	-0-	-551	-0-	1247	3			N	-0-					284
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	22	86	1			220
*05	1333	X	530	-0-	-803	-0-	13	1	517	3	N	-0-	151	7			69

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
*05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	15083	-0-	-541	-0-	396	1	14687	2	N	-0-					-0-
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	459	1	17471	2	N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	401	1	15638	2	N	-0-					-0-
03	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	445	1	16395	2	N	-0-					-0-
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	424	1	15499	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	14683	-0-	-941	-0-	387	1	14296	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	380	-0-	-1188	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	704	1	2417	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
02	2520	X	418	-0-	-2102	-0-	418	1			N	-0-			-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	14027	-0-	-1287	-0-	329	1	13698	3	N	-0-			-0-
01	14911	X	13661	-0-	-1250	-0-	318	1	13343	3	N	-0-			-0-
02	13468	X	12715	-0-	-753	-0-	293	1	12422	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	14132	-0-	-283	-0-	323	1	13809	3	N	-0-			-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	346	1	14804	3	N	-0-			-0-
*05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	328	1	13940	3	N	-0-			-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	282	1	5844	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	265	1	5508	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4942	-0-	-490	-0-	185	1	4757	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	250	1	5253	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	240	1	5065	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	255	1	5142	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-			-0-
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			N	-0-			-0-
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	3			N	-0-			-0-
03	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-			-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	3			N	-0-			-0-
*05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-			-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	139	1	5833	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	4384	-0-	-2405	-0-	101	1	4283	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4635	-0-	-1301	-0-	106	1	4529	3	N	-0-			-0-
03	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	124	1	5342	3	N	-0-			-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	4320	-0-	-1663	-0-	99	1	4221	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	13152	-0-	-85	-0-	517	1	12635	2	N	-0-			-0-
01	13237	X	12878	-0-	-359	-0-	494	1	12384	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	11620	-0-	-336	-0-	436	1	11184	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	504	1	12213	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	491	1	11810	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12425	-0-	-719	-0-	491	1	11934	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11705	-0-	-695	-0-	307	1	11398	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	10745	-0-	-1655	-0-	275	1	10470	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9329	-0-	-1871	-0-	233	1	9096	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	268	1	9879	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10105	-0-	-1235	-0-	269	1	9836	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	269	1	9930	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	9015	-0-	-68	-0-	164	1	8851	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8989	-0-	-94	-0-	172	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	8061	-0-	-143	-0-	150	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8363	-0-	-367	-0-	173	1	8190	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	165	1	8304	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	259	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	255	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8466	-0-	-18	-0-	212	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	252	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	262	1	9583	2	N	-0-					-0-
*05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	260	1	9617	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	647	1	3785	3	N	29					73
							32	9									
01	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	586	1	3908	3	N	19					92
							21	9									
02	5040	X	3449	-0-	-1591	-0-	472	1	2913	3	N	58					150
							64	9									
03	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	559	1	3763	3	N	24					174
							26	9									
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	539	1	3713	3	N	20					194
							22	9									
05	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	543	1	3296	3	N	6	164	1			36
							7	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	1	1			5
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	2146	1	13196	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	12558	-0-	-1423	-0-	2088	1	10470	2	N	-0-					-0-
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1377	1	9977	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	12767	-0-	-2578	-0-	1990	1	10777	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	5005	-0-	-9845	-0-	696	1	4309	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	963	-0-	-14382	-0-	963	1			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	14219	-0-	-72	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	12460	-0-	-448	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	13192	3			N	-0-					-0-
04	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
*05	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	775	1	10189	3	N	-0-					-0-
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	775	1	9733	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	689	1	10735	3	N	-0-					-0-
03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	766	1	11927	3	N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	708	1	9256	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11956	-0-	-692	-0-	751	1	11205	3	N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	161	1	6715	3	N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	183	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	141	1	5973	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	141	1	6084	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	4099	-0-	-2321	-0-	93	1	4006	3	N	-0-					-0-
*05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	153	1	6515	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	5010	-0-	-4879	-0-	507	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	4510	-0-	-5379	-0-	449	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3866	-0-	-1846	-0-	291	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	373	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3521	-0-	-1489	-0-	282	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	307	1	4296	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1103	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1097	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1459	1	8754	2	N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1202	1	5795	2	N	-0-					-0-
*05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1423	1	8498	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					34
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					34
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1925	3			N	-0-					34
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					34
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					34
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	16655	-0-	-953	-0-	390	1	16265	3	N	-0-					-0-
01	17608	X	16760	-0-	-848	-0-	389	1	16371	3	N	-0-					-0-
02	15876	X	14784	-0-	-1092	-0-	340	1	14444	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	15821	-0-	-1508	-0-	361	1	15460	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15427	-0-	-1013	-0-	353	1	15074	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
*05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	674	-0-	674	674	13	1	661	2	N	-0-					-0-
02		T. A.	717	-0-	717	1391	84	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

12	10602	X	9895	-0-	-707	-0-	441	1	9454	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	469	1	9606	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8943	-0-	-269	-0-	331	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	435	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9111	-0-	-639	-0-	412	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9361	-0-	-714	-0-	451	1	8910	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	18	1	4789	3	N	-0-					127
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	N	-0-					127
*02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					127
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					127
*04	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	13	1	2626	3	N	-0-					127
05	3627	X	2237	-0-	-1390	-0-	38	1	2199	3	N	-0-					127

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 11342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

12	4247	X	694	-0-	-3553	-0-	557	1	137	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	378	-0-	-3094	-0-	378	1			N	-0-					-0-
02	3136	X	2209	-0-	-927	-0-	828	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	553	-0-	-2919	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	1770	X	424	-0-	-1346	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	89	-0-	-2360	-0-	89	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

12	11408	X	10992	-0-	-416	-0-	672	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	695	1	10177	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9558	-0-	-550	-0-	550	1	9008	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10189	-0-	-816	-0-	569	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9691	-0-	-959	-0-	570	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	9676	-0-	-1329	-0-	592	1	9084	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

12	11904	X	11098	-0-	-806	-0-	494	1	10604	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11403	-0-	-439	-0-	530	1	10873	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	10082	-0-	-362	-0-	373	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10837	-0-	-261	-0-	487	1	10350	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10218	-0-	-822	-0-	461	1	9757	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	504	1	9956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	16059	-0-	-1580	-0-	982	1	15077	2	N	-0-					-0-
01	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	1253	1	18361	2	N	-0-					-0-
02	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	1033	1	16908	2	N	-0-					-0-
03	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	1186	1	20067	2	N	-0-					-0-
04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1147	1	18370	2	N	-0-					-0-
*05	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1204	1	18444	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	25	1	6590	3	N	-0-					82
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	21	1	6366	3	N	-0-					82
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	23	1	5628	3	N	-0-					82
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	28	1	6010	3	N	103	153	1			32
							113	9									
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	29	1	5909	3	N	-0-					32
*05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	27	1	6255	3	N	-0-					32

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7118	-0-	7118	7118	934	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6914	-0-	6914	14032	925	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	19395	X	5363	-0-	-14032	-0-	873	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	815	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	834	1	5310	2	N	-0-					-0-
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	852	1	5148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	X	362	-0-	-289	-0-	362	1			N	-0-			-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	474	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	424	1	3994	2	N	-0-			-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	394	1	3393	2	N	-0-			-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	299	1	457	2	N	-0-			-0-
*05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	306	1	358	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	275	1	11451	3	N	-0-			-0-
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-			-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	242	1	10293	3	N	-0-			-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	263	1	11249	3	N	-0-			-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	254	1	10879	3	N	-0-			-0-
05	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	257	1	10928	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		11912	-0-	11912	11912	228	1	11684	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3296	-0-	3296	15208	61	1	3235	2	N	-0-			-0-
03	15239	X	31	-0-	-15208	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	498	-0-	-9050	-0-	10	1	488	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	947	1	3839	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	2467	-0-	-2338	-0-	246	1	2221	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	671	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3394	-0-	-1380	-0-	774	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	751	1	2415	2	N	-0-			-0-
*05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1106	1	7666	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8916	-0-	-415	-0-	473	1	8443	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8634	-0-	-511	-0-	468	1	8166	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7601	-0-	-603	-0-	296	1	7305	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7602	-0-	-1326	-0-	344	1	7258	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7071	-0-	-1569	-0-	261	1	6810	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7905	-0-	-1023	-0-	286	1	7619	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	18135	-0-	-5363	-0-	476	1	17659	2	N	-0-			-0-
01	18538	X	15964	-0-	-2574	-0-	409	1	15555	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	15109	-0-	-767	-0-	378	1	14731	2	N	-0-			-0-
03	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	564	1	20820	2	N	-0-			-0-
04	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	648	1	23676	2	N	-0-			-0-
*05	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	606	1	22377	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	331	1	17866	2	N	-0-			-0-
01	18042	X	17980	-0-	-62	-0-	344	1	17636	2	N	-0-			-0-
02	16296	X	16286	-0-	-10	-0-	303	1	15983	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	345	1	16866	2	N	-0-			-0-
04	17460	X	16910	-0-	-550	-0-	349	1	16561	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	17828	-0-	-214	-0-	347	1	17481	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	687	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	13762	-0-	-1552	-0-	321	1	13397	3	Y	40					40
							44	9									
01	14570	X	12451	-0-	-2119	-0-	289	1	12162	3	Y	-0-					40
02	13020	X	9328	-0-	-3692	-0-	214	1	9110	3	Y	4					44
							4	9									
03	14167	X	9813	-0-	-4354	-0-	223	1	9590	3	Y	-0-					44
04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	346	1	14839	3	Y	5					49
							6	9									
05	13764	X	10664	-0-	-3100	-0-	243	1	10382	3	Y	35					84
							39	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	248	1	10376	3	N	-0-					-0-
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	258	1	10901	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	219	1	9312	3	N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	199	1	8545	3	N	-0-					-0-
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	192	1	8239	3	N	-0-					-0-
*05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	185	1	7914	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11597	-0-	-1485	-0-	141	1	11456	3	N	-0-					-0-
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	328	1	13828	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10656	-0-	-1160	-0-	245	1	10411	3	N	-0-					-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	286	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11697	-0-	-963	-0-	267	1	11430	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	10375	-0-	-2707	-0-	238	1	10137	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	231	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9486	X	8440	-0-	-1046	-0-	196	1	8244	3	N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	186	1	7965	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	107	1	4571	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	4706	-0-	-4780	-0-	108	1	4598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	290	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	259	1	6732	2	N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	297	1	7681	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6409	-0-	-971	-0-	226	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	355	1	6493	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	400	1	9918	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9372	-0-	-52	-0-	346	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7039	-0-	-1473	-0-	206	1	6833	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8732	-0-	-692	-0-	324	1	8408	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	321	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	483	1	8827	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	252	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	256	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	2	N	-0-					-0-
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	263	1	6798	2	N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	222	1	6086	2	N	-0-					-0-
*05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	320	1	5840	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	256	1	13837	2	N	-0-					-0-
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	262	1	13455	2	N	-0-					-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	2	N	-0-					-0-
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	263	1	12861	2	N	-0-					-0-
04	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	256	1	12156	2	N	-0-					-0-
*05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	242	1	12185	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		252	-0-	252	252	252	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	242	1	10091	3	N	63					222
							69	9									
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	239	1	10124	3	N	59	186	1			95
							65	9									
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	215	1	9182	3	N	49					144
							54	9									
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	235	1	10087	3	N	67	188	1			23
							74	9									
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	229	1	9817	3	N	32					55
							35	9									
*05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	239	1	10198	3	N	60					115
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	15436	-0-	-2172	-0-	362	1	15074	3	Y	-0-					12
01	17484	X	15065	-0-	-2419	-0-	349	1	14716	3	Y	-0-					12
02	15148	X	13385	-0-	-1763	-0-	308	1	13074	3	Y	3					15
							3	9									
03	16058	X	15139	-0-	-919	-0-	346	1	14793	3	Y	-0-					15
04	15540	X	14214	-0-	-1326	-0-	325	1	13889	3	Y	-0-					15
05	15438	X	14312	-0-	-1126	-0-	329	1	13979	3	Y	4	14	1			5
							4	9									

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	200	1	8368	3	N	32					66
							35	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	187	1	7885	3	N	24					90
							26	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	162	1	6895	3	N	16					106
							18	9									
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	163	1	7032	3	N	29					135
							32	9									
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	165	1	7094	3	N	4					139
							4	9									
*05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	169	1	7224	3	N	30					169
							33	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	429	1	10470	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10194	-0-	-1090	-0-	391	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9361	-0-	-635	-0-	351	1	9010	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10281	-0-	-786	-0-	407	1	9874	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9640	-0-	-1070	-0-	385	1	9255	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	388	1	9423	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9258	-0-	-1716	-0-	243	1	9015	2	N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	213	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	1	-0-	-8969	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	423	1	15725	2	N	-0-					-0-
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	274	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	413	1	16104	2	N	-0-					-0-
03	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	520	1	19172	2	N	-0-					-0-
04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	322	1	11778	2	N	-0-					-0-
*05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	291	1	10759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7884	-0-	4784	4784	207	1	7677	2	N	-0-					-0-
01	12727	X	7943	-0-	-4784	-0-	203	1	7740	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	169	1	6600	2	N	-0-					-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	195	1	7179	2	N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	98	1	3587	2	N	-0-					-0-
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	181	1	6675	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8474	-0-	-2283	-0-	222	1	8252	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7973	-0-	-2784	-0-	204	1	7769	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6775	-0-	-1933	-0-	169	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	187	1	6876	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6846	-0-	-1344	-0-	182	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	163	1	6029	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1050	1	16	3	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	1	13	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	1	9	3	N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	981	1	58	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1016	1	63	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	1	45	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	3622	-0-	-6143	-0-	44	1	3578	3	N	-0-					-0-
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	236	1	9933	3	N	-0-					-0-
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	228	1	9671	3	N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	273	1	11713	3	N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	255	1	10909	3	N	-0-					-0-
*05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	235	1	9958	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	8893	-0-	-3693	-0-	233	1	8660	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	201	1	7654	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7427	-0-	-1113	-0-	186	1	7241	2	N	-0-					-0-
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	249	1	9164	2	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	377	1	13772	2	N	-0-					-0-
*05	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	348	1	12870	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	109	1	8846	3	N	-0-					-0-
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	216	1	9070	3	N	-0-					-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	193	1	8208	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	211	1	9029	3	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	211	1	9049	3	N	-0-					-0-
*05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	206	1	8772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1950	-0-	-468	-0-	246	1	1704	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	143	1	324	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	518	-0-	-1666	-0-	181	1	337	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	1	-0-	-2189	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	155	1	5757	2	N	-0-			-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	165	1	6290	2	N	-0-			-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	135	1	5267	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	136	1	5018	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5221	-0-	-479	-0-	139	1	5082	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	139	1	5145	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	423	1	17642	3	N	-0-			48
01	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	454	1	19134	3	N	-0-			48
02	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	406	1	17252	3	N	-0-			48
03	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	455	1	19537	3	N	-0-			48
04	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	423	1	18153	3	N	-0-			48
05	16523	X	16467	-0-	-56	-0-	378	1	16089	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12275	-0-	-1923	-0-	322	1	11953	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	11875	-0-	-2323	-0-	304	1	11571	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	10877	-0-	-1947	-0-	272	1	10605	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11024	-0-	-1996	-0-	291	1	10733	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10490	-0-	-1420	-0-	279	1	10211	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	10697	-0-	-1579	-0-	282	1	10415	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7902	-0-	-65	-0-	185	1	7717	3	N	-0-			17
01	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	182	1	7673	3	N	-0-			17
02	7056	X	6590	-0-	-466	-0-	151	1	6439	3	N	-0-			17
03	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	168	1	7180	3	N	-0-			17
04	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	166	1	7116	3	N	-0-			17
05	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	170	1	7246	3	N	-0-			17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7559	-0-	-687	-0-	178	1	7381	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	177	1	7418	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6718	-0-	-590	-0-	155	1	6563	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	171	1	7331	3	N	-0-			-0-
04	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	164	1	6978	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	166	1	7016	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	16887	-0-	-2829	-0-	395	1	16492	3	N	-0-			10
01	19406	X	17354	-0-	-2052	-0-	402	1	16952	3	N	-0-			10
02	17528	X	14435	-0-	-3093	-0-	331	1	14104	3	N	-0-			10
03	18631	X	15995	-0-	-2636	-0-	365	1	15630	3	N	-0-			10
04	17730	X	14960	-0-	-2770	-0-	341	1	14619	3	N	-0-			10
*05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	403	1	17146	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	348	1	14539	3	N	-0-					-0-
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	334	1	14082	3	N	-0-					-0-
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	292	1	12426	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	13967	-0-	-45	-0-	318	1	13649	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	13219	-0-	-341	-0-	302	1	12917	3	N	-0-					-0-
05	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	309	1	13128	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	13348	-0-	-1067	-0-	350	1	12998	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	13252	-0-	-1163	-0-	339	1	12913	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12404	-0-	-560	-0-	310	1	12094	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13454	-0-	-682	-0-	356	1	13098	2	N	-0-					-0-
04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	345	1	12597	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	13006	-0-	-727	-0-	653	1	12353	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	8726	-0-	-1659	-0-	204	1	8522	3	N	-0-					-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	242	1	10178	3	N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	225	1	9589	3	N	-0-					-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	248	1	10632	3	N	-0-					-0-
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	242	1	10369	3	N	-0-					-0-
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	248	1	10550	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	21403	-0-	-1847	-0-	561	1	20842	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	21195	-0-	-1900	-0-	543	1	20652	2	N	-0-					-0-
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	520	1	20273	2	N	-0-					-0-
03	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	596	1	21937	2	N	-0-					-0-
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	570	1	20819	2	N	-0-					-0-
05	23033	X	22128	-0-	-905	-0-	583	1	21545	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	227	1	9490	3	N	-0-					18
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	225	1	9511	3	N	-0-					18
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	200	1	8527	3	N	-0-					18
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	216	1	9280	3	N	-0-					18
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	207	1	8850	3	N	92					110
							101	9									
*05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	211	1	9008	3	N	42	53	1			99
							46	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
03	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
*05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10953	-0-	-176	-0-	199	1	10754	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10612	-0-	-517	-0-	203	1	10409	2	N	-0-					-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	189	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	220	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10284	-0-	-306	-0-	212	1	10072	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	196	1	9905	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	77	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	86	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3707	-0-	-605	-0-	69	1	3638	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3923	-0-	-851	-0-	79	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	79	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	74	1	3709	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7551	-0-	-509	-0-	198	1	7353	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	177	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6112	-0-	-944	-0-	153	1	5959	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	184	1	6776	2	N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	204	1	7440	2	N	-0-					-0-
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	209	1	7721	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	16887	-0-	-2054	-0-	1033	1	15854	2	N	-0-					-0-
01	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	1294	1	18960	2	N	-0-					-0-
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	998	1	16338	2	N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-					-0-
04	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	1309	1	20959	2	N	-0-					-0-
*05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1347	1	20640	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10492	-0-	-1288	-0-	245	1	10244	3	N	3					35
							3	9									
01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	269	1	11330	3	N	26					61
							29	9									
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	24					85
							26	9									
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	274	1	11771	3	N	22					107
							24	9									
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	261	1	11186	3	N	-0-	95	1			12
05	11625	X	11454	-0-	-171	-0-	262	1	11175	3	N	15					27
							17	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5470	-0-	-1691	-0-	143	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	4739	-0-	-2422	-0-	121	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3788	-0-	-2680	-0-	95	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4516	-0-	-2149	-0-	119	1	4397	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	120	1	4386	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3257	-0-	-2199	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	15197	-0-	-6286	-0-	930	1	14267	2	N	-0-					-0-
01	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1300	1	19053	2	N	-0-					-0-
02	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	1083	1	17730	2	N	-0-					-0-
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1096	1	18545	2	N	-0-					-0-
04	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1232	1	19719	2	N	-0-					-0-
*05	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	1334	1	20446	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	280	1	10398	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	236	1	8963	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8256	-0-	-1348	-0-	206	1	8050	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8896	-0-	-1768	-0-	235	1	8661	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	256	1	9364	2	N	-0-					-0-
*05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10449	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

12	21545	X	19931	-0-	-1614	-0-	1219	1	18712	2	N	-0-					-0-
01	21545	X	19058	-0-	-2487	-0-	1218	1	17840	2	N	-0-					-0-
02	19460	X	17546	-0-	-1914	-0-	1010	1	16536	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	19325	-0-	-1569	-0-	1078	1	18247	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18554	-0-	-1666	-0-	1091	1	17463	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18937	-0-	-996	-0-	1160	1	17777	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 9053

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

12	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	358	1	14935	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	15276	-0-	-7	-0-	355	1	14921	3	N	-0-					-0-
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	321	1	13607	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	15161	-0-	-122	-0-	346	1	14815	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14148	-0-	-642	-0-	324	1	13824	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	14622	-0-	-661	-0-	336	1	14286	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

12	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	538	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	472	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	481	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6917	-0-	-2011	-0-	442	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1309	1	10773	2	N	-0-					-0-
*05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1377	1	10663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1242	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1356	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1155	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1199	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	986	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	906	-0-	-1171	-0-	906	1			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	954	1	12027	2	N	-0-					-0-
01	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1085	1	15880	2	N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	837	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	582	1	16225	2	N	-0-					-0-
04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	366	1	17369	2	N	-0-					-0-
*05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	350	1	17653	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	221	1	9211	3	Y	-0-					20
01	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	225	1	9494	3	Y	-0-					20
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	214	1	9094	3	Y	-0-					20
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	244	1	10488	3	Y	-0-					20
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	254	1	10891	3	Y	-0-					20
05	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	230	1	9797	3	Y	-0-					20

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	656	1	4000	3	N	-0-					60
01	4619	X	3835	-0-	-784	-0-	669	1	3166	3	N	-0-					60
02	4172	X	3764	-0-	-408	-0-	629	1	3135	3	N	-0-					60
03	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	559	1	2269	3	N	54					114
							59	9									
04	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	674	1	3157	3	N	-0-					114
05	4619	X	3796	-0-	-823	-0-	695	1	3101	3	N	-0-					114

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	443	1	16446	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	16051	-0-	-2115	-0-	411	1	15640	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14088	-0-	-2320	-0-	352	1	13736	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15047	-0-	-3119	-0-	397	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	14713	-0-	-2867	-0-	392	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15066	-0-	-1829	-0-	397	1	14669	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1467	1	7182	2	N	-0-					-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1441	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1024	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7090	-0-	-1559	-0-	1274	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	3542	-0-	-4828	-0-	727	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	1600	-0-	-7049	-0-	1600	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	290	1	12086	3	N	-0-			-0-
01	12369	X	11914	-0-	-455	-0-	276	1	11638	3	N	-0-			-0-
02	11172	X	10765	-0-	-407	-0-	247	1	10518	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	265	1	11360	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	11158	-0-	-812	-0-	254	1	10904	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	263	1	11193	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4073	-0-	-2995	-0-	95	1	3978	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	3407	-0-	-3661	-0-	79	1	3328	3	N	-0-			-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	161	1	6851	3	N	-0-			-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	185	1	7935	3	N	-0-			-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6999	-0-	-69	-0-	161	1	6838	3	N	-0-			-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5803	-0-	-1792	-0-	135	1	5648	3	N	18			54
							20	9							
01	7502	X	5209	-0-	-2293	-0-	120	1	5069	3	N	18			72
							20	9							
02	6356	X	4752	-0-	-1604	-0-	108	1	4633	3	N	10			82
							11	9							
03	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	123	1	5277	3	N	2			84
							2	9							
04	6270	X	5162	-0-	-1108	-0-	117	1	5045	3	N	-0-			84
05	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	120	1	5130	3	N	5			89
							6	9							

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	28295	-0-	-3139	-0-	742	1	27553	2	N	-0-			-0-
01	31434	X	27528	-0-	-3906	-0-	705	1	26823	2	N	-0-			-0-
02	28392	X	23046	-0-	-5346	-0-	576	1	22470	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	26312	-0-	-1991	-0-	695	1	25617	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	24384	-0-	-3006	-0-	649	1	23735	2	N	-0-			-0-
05	28303	X	23657	-0-	-4646	-0-	623	1	23034	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	818	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	756	1	5305	2	N	-0-			-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	780	1	6527	2	N	-0-			-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	846	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	617	1	2493	2	N	-0-			-0-
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	599	1	1715	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	279	1	8770	3	N	-0-			-0-
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	330	1	10688	3	N	-0-			-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	381	1	11491	3	N	-0-			-0-
03	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	432	1	12982	3	N	-0-			-0-
04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	367	1	11861	3	N	-0-			-0-
*05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	423	1	11963	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	557	1	17527	3	N	-0-			-0-
01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	522	1	16920	3	N	-0-			-0-
02	16576	X	12722	-0-	-3854	-0-	408	1	12314	3	N	-0-			-0-
03	18352	X	14650	-0-	-3702	-0-	472	1	14178	3	N	-0-			-0-
04	17760	X	14250	-0-	-3510	-0-	428	1	13822	3	N	-0-			-0-
05	18073	X	14159	-0-	-3914	-0-	484	1	13675	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	18401	-0-	-1067	-0-	1126	1	17275	2	N	-0-			-0-
01	19468	X	15393	-0-	-4075	-0-	1056	1	14337	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	16576	-0-	-1008	-0-	1011	1	15565	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	17595	-0-	-819	-0-	1023	1	16572	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	17640	-0-	-180	-0-	1070	1	16570	2	N	-0-			-0-
*05	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1217	1	18012	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10907	-0-	-129	-0-	256	1	10651	3	N	-0-			-0-
01	11036	X	10882	-0-	-154	-0-	253	1	10629	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9647	-0-	-293	-0-	222	1	9425	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	10790	-0-	-122	-0-	247	1	10543	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	10314	-0-	-246	-0-	236	1	10078	3	N	-0-			-0-
05	10912	X	10417	-0-	-495	-0-	239	1	10178	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	135	1	5631	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	136	1	5726	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5579	-0-	-21	-0-	128	1	5451	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	139	1	5945	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	131	1	5631	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	132	1	5644	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	174	-0-	-6057	-0-	4	1	170	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	14	1	614	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	469	-0-	-5159	-0-	11	1	458	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	526	-0-	-5612	-0-	12	1	514	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	556	-0-	-1274	-0-	13	1	543	3	N	-0-			-0-
05	620	X	575	-0-	-45	-0-	13	1	562	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-			-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7716	-0-	-623	-0-	140	1	7576	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8139	-0-	-200	-0-	156	1	7983	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7143	-0-	-389	-0-	133	1	7010	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7399	-0-	-940	-0-	148	1	7251	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7322	-0-	-568	-0-	151	1	7171	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	141	1	7133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	14939	-0-	-716	-0-	272	1	14667	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	15094	-0-	-499	-0-	289	1	14805	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	13547	-0-	-453	-0-	252	1	13295	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	15117	-0-	-383	-0-	303	1	14814	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	13780	-0-	-1160	-0-	284	1	13496	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	268	1	13511	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	6979	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	7493	-0-	-226	-0-	7493	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6623	-0-	-349	-0-	6623	3			N	-0-			-0-
03	7719	X	7212	-0-	-507	-0-	7212	3			N	-0-			-0-
04	7260	X	6947	-0-	-313	-0-	6947	3			N	-0-			-0-
05	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	7140	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

12	2945	X	955	-0-	-1990	-0-	955	1			N	-0-			-0-
01	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	882	1			N	-0-			-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-			-0-
03	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	1			N	-0-			-0-
04	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	1			N	-0-			-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-			-0-
01	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	1			N	-0-			-0-
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-			-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	1			N	-0-			-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-			-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-			-0-
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	1			N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	93	1	3875	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	94	1	3966	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	81	1	3447	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	87	1	3701	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	81	1	3475	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	81	1	3415	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

12	11656	X	10464	-0-	-1192	-0-	127	1	10337	3	N	-0-			-0-
01	11656	X	11547	-0-	-109	-0-	268	1	11279	3	N	-0-			-0-
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	245	1	10416	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	11429	-0-	-41	-0-	260	1	11169	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	10645	-0-	-515	-0-	243	1	10402	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	236	1	10015	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

12	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	410	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	6836	-0-	-3642	-0-	175	1	6661	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7698	-0-	-758	-0-	192	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	7943	-0-	-1419	-0-	210	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8404	-0-	-656	-0-	224	1	8180	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	218	1	8054	2	N	-0-			-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

12	24118	X	22288	-0-	-1830	-0-	1363	1	20925	2	N	-0-			-0-
01	24118	X	21346	-0-	-2772	-0-	1364	1	19982	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	18419	-0-	-2245	-0-	1060	1	17359	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	19534	-0-	-3344	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-			-0-
04	22140	X	19132	-0-	-3008	-0-	1125	1	18007	2	N	-0-			-0-
05	22289	X	20709	-0-	-1580	-0-	1268	1	19441	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	224	1	7062	3	N	-0-			-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	195	1	6325	3	N	-0-			-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	211	1	6377	3	N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	218	1	6558	3	N	-0-			-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	178	1	5752	3	N	-0-			-0-
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	230	1	6504	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13817	-0-	-102	-0-	322	1	13466	3	N	26	155	1			69
							29	9									
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	323	1	13607	3	N	38					107
							42	9									
02	12432	X	12429	-0-	-3	-0-	285	1	12131	3	N	12					119
							13	9									
03	13826	X	13797	-0-	-29	-0-	313	1	13439	3	N	41					160
							45	9									
04	13530	X	13314	-0-	-216	-0-	302	1	12969	3	N	39					199
							43	9									
05	13981	X	13395	-0-	-586	-0-	306	1	13077	3	N	11					210
							12	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

12	19654	X	16946	-0-	-2708	-0-	444	1	16502	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	16110	-0-	-3544	-0-	412	1	15698	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	14136	-0-	-3616	-0-	354	1	13782	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	15093	-0-	-4282	-0-	399	1	14694	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	393	1	14370	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	15118	-0-	-1839	-0-	398	1	14720	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

12	22816	X	20467	-0-	-2349	-0-	537	1	19930	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	19814	-0-	-3002	-0-	507	1	19307	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	17295	-0-	-2081	-0-	432	1	16863	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	19311	-0-	-1180	-0-	510	1	18801	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18333	-0-	-1497	-0-	488	1	17845	2	N	-0-					-0-
05	20460	X	18660	-0-	-1800	-0-	492	1	18168	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

12	T. A.		4485	-0-	4485	4485	17	1	4468	3	Y	-0-					22
01	T. A.		8925	-0-	8925	13410	127	1	8768	3	Y	27	1	1			48
							30	9									
02	24397	X	10987	-0-	-13410	-0-	46	1	10920	3	Y	19					67
							21	9									
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	52	1	11158	3	Y	-0-					67
*04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	53	1	10738	3	Y	256	221	1			102
							282	9									
05	12152	X	10595	-0-	-1557	-0-	46	1	10483	3	Y	60	103	1			59
							66	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

12	T. A.		2517	-0-	2517	2517	131	1	2386	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5794	-0-	5794	8311	260	1	5534	3	Y	-0-					-0-
02	15646	X	7335	-0-	-8311	-0-	371	1	6964	3	Y	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	291	1	5584	3	Y	-0-					-0-
*04	5610	X	878	-0-	-4732	-0-	4	1	835	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
05	8463	X	1139	-0-	-7324	-0-	435	1	703	3	Y	1	7	1			3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	365	1	13554	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14503	-0-	-36	-0-	371	1	14132	2	N	-0-					-0-
02	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	340	1	13243	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	396	1	14591	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13966	-0-	-74	-0-	372	1	13594	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	14297	-0-	-397	-0-	377	1	13920	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

12	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	22	1	5726	3	N	8					126
							9	9									
01	7254	X	5650	-0-	-1604	-0-	18	1	5515	3	N	106					232
							117	9									
02	6440	X	5242	-0-	-1198	-0-	21	1	5147	3	N	67	190	1			109
							74	9									
03	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	29	1	6373	3	N	3					112
							3	9									
04	6330	X	6155	-0-	-175	-0-	29	1	6040	3	N	78					190
							86	9									
*05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	6166	3	N	10					200
							11	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

12	15190	X	13462	-0-	-1728	-0-	315	1	13147	3	N	-0-					28
01	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	316	1	13298	3	N	-0-					28
02	13272	X	12154	-0-	-1118	-0-	279	1	11871	3	N	4					32
							4	9									
03	14136	X	13391	-0-	-745	-0-	305	1	13080	3	N	5					37
							6	9									
04	13290	X	12695	-0-	-595	-0-	289	1	12406	3	N	-0-					37
05	13609	X	12745	-0-	-864	-0-	292	1	12453	3	N	-0-					37

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	130	1	7108	3	N	-0-					-0-
*05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	284	1	11869	3	N	48					202
							53	9									
01	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	218	1	9216	3	N	18					220
							20	9									
02	10248	X	8823	-0-	-1425	-0-	202	1	8598	3	N	21					241
							23	9									
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	255	1	10927	3	N	90	192	1			139
							99	9									
04	10980	X	9844	-0-	-1136	-0-	224	1	9609	3	N	10	107	1			42
							11	9									
*05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	268	1	11410	3	N	28					70
							31	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6405	-0-	-7	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	6344	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

12	6696	X	438	-0-	-6258	-0-	237	1	201	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	216	-0-	-6480	-0-	155	1	61	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	351	-0-	-5697	-0-	168	1	183	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	32	-0-	-5579	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

12	21235	X	19739	-0-	-1496	-0-	73	1	19666	3	Y	-0-					5
01	20646	X	19496	-0-	-1150	-0-	61	1	19347	3	Y	80					85
							88	9									
02	18648	X	18158	-0-	-490	-0-	72	1	18086	3	Y	-0-					85
03	20646	X	19970	-0-	-676	-0-	88	1	19882	3	Y	-0-					85
04	19620	X	19289	-0-	-331	-0-	90	1	19199	3	Y	-0-					85
05	20119	X	19903	-0-	-216	-0-	83	1	19820	3	Y	-0-					85

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

12	17639	X	17053	-0-	-586	-0-	62	1	16991	3	Y	-0-					5
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	54	1	17244	3	Y	80					85
							88	9									
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	62	1	15666	3	Y	-0-					85
03	17360	X	17216	-0-	-144	-0-	76	1	17140	3	Y	-0-					85
04	16830	X	16650	-0-	-180	-0-	78	1	16572	3	Y	-0-					85
05	17422	X	17158	-0-	-264	-0-	71	1	17087	3	Y	-0-					85

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

12	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	114	1	6159	2	N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	123	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	101	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	133	1	6491	2	N	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	134	1	6380	2	N	-0-					-0-
*05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	126	1	6365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	508	1	395	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	272	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	1			N	-0-					-0-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3325	3	N	70	188	1			100
							77	9									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3598	3	N	94					194
							103	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	85	182	1			97
							94	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	75	67	1			105
							83	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3240	3	N	79					184
							87	9									
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	N	78	187	1			75
							86	9									

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

12	13950	X	12578	-0-	-1372	-0-	294	1	12284	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	13576	-0-	-374	-0-	315	1	13261	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	11390	-0-	-1210	-0-	262	1	11128	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	12327	-0-	-1623	-0-	281	1	12046	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11265	-0-	-1875	-0-	258	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	11765	-0-	-1813	-0-	270	1	11495	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

12	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	380	1	15835	3	N	-0-					-0-
01	19344	X	15422	-0-	-3922	-0-	358	1	15064	3	N	-0-					-0-
02	17472	X	14339	-0-	-3133	-0-	329	1	14010	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	15001	-0-	-3134	-0-	343	1	14658	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15907	-0-	-533	-0-	363	1	15544	3	N	-0-					-0-
*05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	374	1	15895	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10391	-0-	-769	-0-	243	1	10148	3	Y	-0-					8
01	11067	X	10559	-0-	-508	-0-	245	1	10314	3	Y	-0-					8
02	9912	X	9294	-0-	-618	-0-	214	1	9080	3	Y	-0-					8
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	229	1	9795	3	Y	-0-					8
04	10230	X	8318	-0-	-1912	-0-	190	1	8128	3	Y	-0-					8
*05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	Y	2					10
							2	9									

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	196	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	179	1	6824	2	N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	178	1	6949	2	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	237	1	8739	2	N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	184	1	6741	2	N	-0-					-0-
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	256	1	9471	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3941	-0-	-1081	-0-	103	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	84	1	3185	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	85	1	3306	2	N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	113	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	117	1	4269	2	N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	110	1	4075	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	18359	-0-	-923	-0-	806	1	17553	3	N	-0-					-0-
01	18476	X	18134	-0-	-342	-0-	639	1	17495	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	15037	-0-	-1651	-0-	483	1	14554	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	15046	-0-	-3430	-0-	484	1	14562	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16011	-0-	-1749	-0-	611	1	15400	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	14860	-0-	-3492	-0-	614	1	14246	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	12163	-0-	-361	-0-	221	1	11942	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11618	-0-	-906	-0-	222	1	11396	2	N	-0-					-0-
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	208	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11634	-0-	-580	-0-	233	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10967	-0-	-853	-0-	226	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10745	-0-	-1686	-0-	209	1	10536	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	302	1	12596	3	N	-0-					121
01	14012	X	11834	-0-	-2178	-0-	274	1	11560	3	N	-0-					121
02	12432	X	11458	-0-	-974	-0-	389	1	11011	3	N	53	122	1			52
							58	9									
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	457	1	13051	3	N	12					64
							13	9									
04	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	479	1	13730	3	N	11					75
							12	9									
05	12896	X	12011	-0-	-885	-0-	275	1	11736	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12085	-0-	-966	-0-	282	1	11803	3	N	-0-	127	1			-0-
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	311	1	13120	3	N	-0-					-0-
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	277	1	11805	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9032	-0-	-3182	-0-	206	1	8826	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	326	1	14014	3	N	-0-					-0-
05	13051	X	12270	-0-	-781	-0-	280	1	11948	3	N	38					38
							42	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	525	1	19512	2	N	-0-					-0-
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	463	1	17624	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	400	1	15616	2	N	-0-					-0-
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	475	1	17499	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16747	-0-	-233	-0-	446	1	16301	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16451	-0-	-1095	-0-	433	1	16018	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	14479	-0-	-1238	-0-	380	1	14099	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15571	-0-	-146	-0-	399	1	15172	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13777	-0-	-755	-0-	344	1	13433	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	403	1	14840	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15043	-0-	-527	-0-	401	1	14642	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	14711	-0-	-851	-0-	388	1	14323	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6909	-0-	-655	-0-	267	1	6642	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	251	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5590	-0-	-1130	-0-	163	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6203	-0-	-907	-0-	219	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	324	1	5921	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6291	-0-	-1397	-0-	244	1	6047	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	5872	-0-	-1816	-0-	217	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	998	-0-	-5414	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	3941	-0-	-3158	-0-	389	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	255	1	6981	2	N	-0-					-0-
*05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	358	1	6542	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	315	1	13161	3	N	-0-					-0-
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	284	1	11989	3	N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	270	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	305	1	13067	3	N	-0-					-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	294	1	12602	3	N	-0-					-0-
*05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	292	1	12457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5426	-0-	-650	-0-	187	1	5217	3	N	20					178
							22	9									
01	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	186	1	5249	3	N	21					199
							23	9									
02	5488	X	4695	-0-	-793	-0-	159	1	4517	3	N	17					216
							19	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	3	N	20					236
							22	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	190	1	5460	3	N	12	170	1			78
							13	9									
*05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	203	1	5796	3	N	18					96
							20	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	597	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	725	1	7224	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6250	-0-	-582	-0-	549	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4793	-0-	-2771	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5722	-0-	-1598	-0-	540	1	5182	2	N	-0-					-0-
*05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	586	1	10150	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	537	1	10498	2	N	-0-					-0-
01	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	648	1	10757	2	N	-0-					-0-
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	521	1	9422	2	N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	691	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	661	1	9881	2	N	-0-					-0-
*05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	676	1	9288	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	16					132
01	3100	X	374	-0-	-2726	-0-	352	1	22	9	N	20					152
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	5					157
03	2790	X	1034	-0-	-1756	-0-	1023	1	11	9	N	10					167
04	1020	X	70	-0-	-950	-0-	69	1	1	9	Y	1	162	1			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

12	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	125	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	119	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	102	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2596	-0-	-2178	-0-	69	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2388	-0-	-2232	-0-	64	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	782	-0-	-3992	-0-	21	1	761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	93	1	4388	2	N	-0-			-0-
*07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	86	1	4075	2	N	-0-			-0-
*08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	97	1	4624	2	N	-0-			-0-
*09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4514	2	N	-0-			-0-
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	103	1	4800	2	N	-0-			-0-
*11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	83	1	4858	2	N	-0-			-0-
*12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	90	1	4866	2	N	-0-			-0-
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4814	2	N	-0-			-0-
*02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	84	1	4452	2	N	-0-			-0-
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	95	1	4661	2	N	-0-			-0-
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	98	1	4643	2	N	-0-			-0-
*05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	98	1	4954	2	N	-0-			-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	124	1	5179	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	113	1	4741	3	N	-0-			-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	105	1	4455	3	N	-0-			-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	119	1	5117	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	102	1	4413	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	63	1	2718	3	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	50	1	13654	3	Y	-0-			-0-
01	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	44	1	13742	3	Y	-0-			-0-
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	50	1	12372	3	Y	-0-			-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	60	1	13688	3	Y	-0-			-0-
04	13230	X	13210	-0-	-20	-0-	62	1	13148	3	Y	-0-			-0-
05	13671	X	13610	-0-	-61	-0-	56	1	13554	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	7354	-0-	-3155	-0-	172	1	7182	3	N	-0-			-0-
01	10509	X	7872	-0-	-2637	-0-	183	1	7689	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	8225	-0-	-959	-0-	189	1	8036	3	N	-0-			-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	252	1	10825	3	N	-0-			-0-
*04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	232	1	9964	3	N	-0-			-0-
*05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	241	1	10225	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	17901	-0-	-1877	-0-	469	1	17432	2	N	-0-			-0-
01	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	471	1	17939	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	15583	-0-	-1889	-0-	390	1	15193	2	N	-0-			-0-
03	18693	X	17127	-0-	-1566	-0-	453	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	16147	-0-	-1673	-0-	430	1	15717	2	N	-0-			-0-
05	18414	X	14661	-0-	-3753	-0-	386	1	14275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	339	1	8396	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	307	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6765	-0-	-739	-0-	197	1	6568	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7768	-0-	-540	-0-	289	1	7479	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7366	-0-	-674	-0-	260	1	7106	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	406	1	7415	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

12	28148	X	25803	-0-	-2345	-0-	1000	1	24803	2	N	-0-					-0-
01	28148	X	25213	-0-	-2935	-0-	933	1	24280	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	19322	-0-	-5766	-0-	564	1	18758	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	25911	-0-	-1865	-0-	964	1	24947	2	N	-0-					-0-
04	26880	X	24175	-0-	-2705	-0-	853	1	23322	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24225	-0-	-1567	-0-	1257	1	22968	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

12	16430	X	15763	-0-	-667	-0-	611	1	15152	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	562	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11944	-0-	-2840	-0-	348	1	11596	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14849	-0-	-1519	-0-	552	1	14297	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	501	1	13703	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	738	1	13488	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

12	28241	X	26273	-0-	-1968	-0-	1018	1	25255	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	25816	-0-	-2425	-0-	956	1	24860	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	20428	-0-	-4352	-0-	596	1	19832	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	25908	-0-	-1527	-0-	964	1	24944	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	25154	-0-	-1396	-0-	887	1	24267	2	N	-0-					-0-
05	26288	X	24711	-0-	-1577	-0-	1283	1	23428	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

12	24800	X	22420	-0-	-2380	-0-	869	1	21551	2	N	-0-					-0-
01	24800	X	21045	-0-	-3755	-0-	779	1	20266	2	N	-0-					-0-
02	21224	X	17425	-0-	-3799	-0-	508	1	16917	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	23369	-0-	-129	-0-	870	1	22499	2	N	-0-					-0-
04	22740	X	20845	-0-	-1895	-0-	735	1	20110	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	20634	-0-	-1779	-0-	1071	1	19563	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

12	27373	X	25616	-0-	-1757	-0-	993	1	24623	2	N	-0-					-0-
01	27373	X	27293	-0-	-80	-0-	1010	1	26283	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	18722	-0-	-5302	-0-	546	1	18176	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	23684	-0-	-2914	-0-	881	1	22803	2	N	-0-					-0-
04	26400	X	21326	-0-	-5074	-0-	753	1	20573	2	N	-0-					-0-
05	27280	X	22299	-0-	-4981	-0-	1157	1	21142	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

12	27435	X	25082	-0-	-2353	-0-	972	1	24110	2	N	-0-					-0-
01	27435	X	25555	-0-	-1880	-0-	946	1	24609	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	18201	-0-	-5627	-0-	532	1	17669	2	N	-0-					-0-
03	26381	X	25165	-0-	-1216	-0-	936	1	24229	2	N	-0-					-0-
04	24780	X	22592	-0-	-2188	-0-	797	1	21795	2	N	-0-					-0-
*05	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	1521	1	27780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11500	-0-	-2264	-0-	269	1	11231	3	Y	-0-					-0-
01	13113	X	11466	-0-	-1647	-0-	266	1	11200	3	Y	-0-					-0-
02	11340	X	10296	-0-	-1044	-0-	236	1	10060	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11970	-0-	-585	-0-	273	1	11697	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	11161	-0-	-389	-0-	254	1	10889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	11501	X	11350	-0-	-151	-0-	260	1	11090	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123675	X	17114	-0-	-106561	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
01	17949	X	16975	-0-	-974	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15483	-0-	-701	-0-	15483	3			N	-0-					-0-
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18283	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	14901	-0-	-1989	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14958	-0-	-2185	-0-	14958	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9773	-0-	-364	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	9592	-0-	-545	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8609	-0-	-547	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	10014	-0-	-123	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9128	-0-	-637	-0-	9128	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9793	-0-	-592	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8364	-0-	-1116	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	7360	-0-	-2436	-0-	7360	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	14201	-0-	-338	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14044	-0-	-960	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	11852	-0-	-1728	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11119	-0-	-3916	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
04	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	13865	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11731	-0-	-979	-0-	308	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	286	1	10877	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9689	-0-	-1791	-0-	242	1	9447	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	282	1	10394	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10366	-0-	-1604	-0-	276	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	280	1	10334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17606	-0-	-684	-0-	411	1	17195	3	Y	-0-					19
01	18290	X	15933	-0-	-2357	-0-	369	1	15564	3	Y	-0-					19
02	16520	X	13968	-0-	-2552	-0-	321	1	13647	3	Y	-0-					19
03	18290	X	15643	-0-	-2647	-0-	357	1	15286	3	Y	-0-					19
04	17700	X	15290	-0-	-2410	-0-	347	1	14898	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									
05	17608	X	16798	-0-	-810	-0-	386	1	16410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3398	-0-	298	298	62	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2835	-0-	-265	33	54	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2306	N	2273	-0-	-33	-0-	42	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	48	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	44	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	191	-0-	-1142	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	12479	-0-	-76	-0-	227	1	12252	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12167	-0-	-233	-0-	233	1	11934	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10801	-0-	-371	-0-	201	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11630	-0-	-863	-0-	233	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10599	-0-	-1491	-0-	219	1	10380	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	219	1	11028	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

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

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	17940	-0-	-102	-0-	326	1	17614	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17849	-0-	-131	-0-	341	1	17508	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	16059	-0-	-293	-0-	298	1	15761	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	17337	-0-	-767	-0-	348	1	16989	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	16607	-0-	-913	-0-	343	1	16264	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16956	-0-	-993	-0-	330	1	16626	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15848	-0-	15848	15848	288	1	15560	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		15322	-0-	15322	31170	293	1	15029	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		13504	-0-	13504	44674	251	1	13253	2	N	-0-					-0-
03	59841	X	15167	-0-	-44674	-0-	304	1	14863	2	N	-0-					-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	301	1	14283	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	275	1	13879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
01	10726	X	8883	-0-	-1843	-0-	561	1	8322	3	N	-0-			-0-
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	208	1	8854	3	N	-0-			-0-
03	10602	X	9910	-0-	-692	-0-	226	1	9684	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9030	-0-	-930	-0-	206	1	8824	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9044	-0-	-1000	-0-	207	1	8837	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

12	T. A.		9904	-0-	9904	9904	180	1	9724	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10174	-0-	10174	20078	195	1	9979	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9391	-0-	9391	29469	174	1	9217	2	N	-0-			-0-
03	39759	X	10290	-0-	-29469	-0-	206	1	10084	2	N	-0-			-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	202	1	9600	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	185	1	9336	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	353	1	9188	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	2344	-0-	-4712	-0-	68	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	654	1	6780	2	N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	335	1	9173	2	N	-0-			-0-
*05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	483	1	8826	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

12	11656	X	10907	-0-	-749	-0-	255	1	10652	3	N	-0-			-0-
01	11656	X	10980	-0-	-676	-0-	254	1	10726	3	N	-0-			-0-
02	10528	X	9595	-0-	-933	-0-	220	1	9375	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	232	1	9948	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	9758	-0-	-1162	-0-	222	1	9536	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	7407	-0-	-3567	-0-	169	1	7238	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	119	1	9685	3	N	-0-			-0-
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	257	1	10810	3	N	-0-			-0-
02	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	292	1	12399	3	N	-0-			-0-
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	319	1	13658	3	N	-0-			-0-
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	3	N	-0-			-0-
*05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	300	1	12773	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
02	7700	X	7132	-0-	-568	-0-	164	1	6968	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-
04	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	169	1	7241	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	166	1	7047	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	457	1	19155	3	N	183	187	1			122
							201	9									
01	19499	X	19416	-0-	-83	-0-	447	1	18884	3	N	77					199
							85	9									
02	17612	X	6567	-0-	-11045	-0-	149	1	6370	3	N	44	191	1			52
							48	9									
03	19499	X	13566	-0-	-5933	-0-	307	1	13212	3	N	43					95
							47	9									
04	18870	X	16513	-0-	-2357	-0-	373	1	16057	3	N	75					170
							83	9									
05	19499	X	16668	-0-	-2831	-0-	379	1	16191	3	N	89					259
							98	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	90	1	3781	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3327	-0-	-257	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	86	1	3673	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	84	1	3594	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	84	1	3557	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	380	1	14122	2	N	-0-					-0-
01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	13093	-0-	-375	-0-	327	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14449	-0-	-59	-0-	382	1	14067	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13735	-0-	-905	-0-	366	1	13369	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14250	-0-	-878	-0-	375	1	13875	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9029	-0-	-1015	-0-	489	1	8540	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9077	-0-	-967	-0-	536	1	8541	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8345	-0-	-643	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8345	-0-	-1141	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	493	1	7494	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8104	-0-	-638	-0-	147	1	7957	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8715	-0-	-27	-0-	167	1	8548	2	N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	158	1	8328	2	N	-0-					-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	196	1	9563	2	N	-0-					-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	219	1	10399	2	N	-0-					-0-
*05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	196	1	9875	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	188	1	7872	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	186	1	7816	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6928	-0-	-520	-0-	159	1	6769	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7832	-0-	-414	-0-	179	1	7653	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	174	1	7486	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7587	-0-	-473	-0-	174	1	7413	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10294	-0-	-60	-0-	187	1	10107	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10068	-0-	-286	-0-	193	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8952	-0-	-260	-0-	166	1	8786	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9647	-0-	-645	-0-	193	1	9454	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9184	-0-	-776	-0-	190	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9317	-0-	-975	-0-	181	1	9136	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12094	-0-	12094	12094	220	1	11874	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11877	-0-	11877	23971	227	1	11650	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10579	-0-	10579	34550	197	1	10382	2	N	-0-					-0-
03	45925	X	11375	-0-	-34550	-0-	228	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	225	1	10690	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	216	1	10868	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	125	1	5211	3	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	123	1	5175	3	N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	104	1	4486	3	N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	118	1	5069	3	N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	-0-					-0-
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	20970	-0-	-141	-0-	488	1	20366	3	N	105	164	1			13
							116	9									
01	21111	X	20636	-0-	-475	-0-	476	1	20086	3	N	67					80
							74	9									
02	19068	X	18454	-0-	-614	-0-	423	1	18030	3	N	1					81
							1	9									
03	21111	X	20210	-0-	-901	-0-	460	1	19716	3	N	31					112
							34	9									
04	20430	X	19022	-0-	-1408	-0-	432	1	18542	3	N	44					156
							48	9									
05	20956	X	18999	-0-	-1957	-0-	434	1	18512	3	N	48	186	1			18
							53	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	601	1	9224	2	N	-0-					-0-
01	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	784	1	11487	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	556	1	9104	2	N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	514	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	650	1	10404	2	N	-0-					-0-
*05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	584	1	8949	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10902	-0-	-506	-0-	286	1	10616	2	N	-0-					-0-
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	281	1	10682	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8615	-0-	-597	-0-	215	1	8400	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	266	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	284	1	10393	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9749	-0-	-1225	-0-	257	1	9492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	161	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	163	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	143	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	158	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	156	1	7387	2	N	-0-					-0-
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	152	1	7659	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4996	-0-	-801	-0-	91	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	98	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	83	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	99	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	100	1	4753	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	98	1	4918	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	449	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	498	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	428	1	7134	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7562	-0-	-1211	-0-	428	1	7134	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	445	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8752	-0-	-21	-0-	540	1	8212	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	73	1	3054	3	Y	-0-					7
01	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	57	1	2421	3	Y	-0-					7
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	67	1	2848	3	Y	-0-					7
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					7
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	66	1	2833	3	Y	3					10
							3	9									
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	74	1	3114	3	Y	-0-					10

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	437	1	18253	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	14362	-0-	-1231	-0-	333	1	14029	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10678	-0-	-3406	-0-	245	1	10433	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10432	-0-	-5161	-0-	237	1	10195	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	9089	-0-	-6001	-0-	208	1	8881	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	8623	-0-	-6970	-0-	198	1	8425	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22537	X	20742	-0-	-1795	-0-	544	1	20198	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	20455	-0-	-2082	-0-	524	1	19931	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18200	-0-	-1344	-0-	455	1	17745	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19628	-0-	-1948	-0-	519	1	19109	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	18651	-0-	-2229	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	18717	-0-	-2022	-0-	493	1	18224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	1739	-0-	-5205	-0-	892	1	847	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	2637	-0-	-4307	-0-	961	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1188	1	6651	2	N	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1414	1	9347	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1374	1	8740	2	N	-0-					-0-
*05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	1437	1	8878	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

12	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	168	1	6976	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	82	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6584	-0-	-388	-0-	78	1	6506	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	85	1	7126	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6682	-0-	-788	-0-	153	1	6529	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6617	-0-	-668	-0-	79	1	6538	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

12	17050	X	13862	-0-	-3188	-0-	324	1	13538	3	N	-0-					-0-
01	16337	X	13713	-0-	-2624	-0-	318	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	371	1	15782	3	N	-0-					-0-
03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	457	1	19555	3	N	-0-					-0-
04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	356	1	15269	3	N	-0-					-0-
05	17050	X	14255	-0-	-2795	-0-	328	1	13927	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

12	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	517	1	19185	2	N	-0-					-0-
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	502	1	19089	2	N	-0-					-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	517	1	20148	2	N	-0-					-0-
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	585	1	21561	2	N	-0-					-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	580	1	21186	2	N	-0-					-0-
*05	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	576	1	21274	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

12	9827	X	5027	-0-	-4800	-0-	1116	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	5687	-0-	-3985	-0-	1163	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5289	-0-	-2915	-0-	1036	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1309	1	7311	2	N	-0-					-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1277	1	6841	2	N	-0-					-0-
*05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1345	1	7091	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

12	19313	X	18432	-0-	-881	-0-	1128	1	17304	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	18487	-0-	-826	-0-	1181	1	17306	2	N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1067	1	17474	2	N	-0-					-0-
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1127	1	19073	2	N	-0-					-0-
04	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	1152	1	18446	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	19210	-0-	-103	-0-	1177	1	18033	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

12	20770	X	17575	-0-	-3195	-0-	412	1	17163	3	N	-0-					-0-
01	20770	X	17861	-0-	-2909	-0-	415	1	17446	3	N	-0-					-0-
02	18760	X	15495	-0-	-3265	-0-	356	1	15139	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19652	-0-	-1118	-0-	449	1	19203	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	19232	-0-	-868	-0-	440	1	18792	3	N	-0-					-0-
*05	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	439	1	18634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11181	-0-	-289	-0-	262	1	10919	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	11387	-0-	-83	-0-	264	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	9357	-0-	-1003	-0-	215	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11148	-0-	-322	-0-	255	1	10893	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10111	-0-	-899	-0-	231	1	9880	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10120	-0-	-1257	-0-	233	1	9887	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

12	5115	X	3501	-0-	-1614	-0-	284	1	3100	3	N	106					121
							117	9									
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	997	1	5376	3	N	70	184	1			7
							77	9									
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	922	1	4707	3	N	19					26
							21	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1003	1	4481	3	N	30					56
							33	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	939	1	4382	3	N	148	171	1			33
							163	9									
05	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	928	1	4143	3	N	29					62
							32	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	381	1	10626	3	N	41	193	1			56
							45	9									
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11892	3	N	45					101
							50	9									
02	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	408	1	11584	3	N	44					145
							48	9									
03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	3	N	42					187
							46	9									
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	497	1	14260	3	N	33					220
							36	9									
*05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	414	1	11791	3	N	32	188	1			64
							35	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

12	T. A.		6626	-0-	6626	6626	465	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6603	-0-	6603	13229	583	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5586	-0-	5586	18815	453	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	25195	X	6380	-0-	-18815	-0-	618	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	609	1	6101	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	637	1	5851	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

12	T. A.		4863	-0-	4863	4863	112	1	4690	3	N	55	169	1			42
							61	9									
01	T. A.		4447	-0-	4447	9310	101	1	4281	3	N	59					101
							65	9									
02	T. A.		4510	-0-	4510	13820	102	1	4357	3	N	46					147
							51	9									
03	19070	X	5250	-0-	-13820	-0-	118	1	5086	3	N	42					189
							46	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	N	48	193	1			44
							53	9									
05	4991	X	1959	-0-	-3032	-0-	44	1	1871	3	N	40					84
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	4735	-0-	1635	1635	940	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5322	-0-	2522	4157	695	1	4627	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6537	-0-	3437	7594	677	1	5860	3	N	-0-					-0-
04	10265	X	2671	-0-	-7594	-0-	529	1	2142	3	N	-0-					-0-
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1465	1	3739	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

12	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	1			N	-0-					-0-
01	589	X	506	-0-	-83	-0-	506	1			N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	562	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	606	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	480	X	354	-0-	-126	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	2294	X	1302	-0-	-992	-0-	518	1	784	3	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	195	1	7239	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	186	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6211	-0-	-453	-0-	155	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6672	-0-	-706	-0-	176	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6562	-0-	-578	-0-	175	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	179	1	6621	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

12	8494	X	7896	-0-	-598	-0-	185	1	7711	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	178	1	7478	3	N	-0-					-0-
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	178	1	7602	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7538	-0-	-142	-0-	172	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7444	-0-	-585	-0-	171	1	7273	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

12	10633	X	9537	-0-	-1096	-0-	223	1	9314	3	Y	-0-					2
01	10633	X	9210	-0-	-1423	-0-	213	1	8997	3	Y	-0-					2
02	9604	X	7715	-0-	-1889	-0-	177	1	7538	3	Y	-0-					2
03	10199	X	8705	-0-	-1494	-0-	198	1	8507	3	Y	-0-					2
04	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	195	1	8364	3	Y	-0-					2
05	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	201	1	8584	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	43	1	8	6	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	1			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	294	1	12303	3	N	61					96
							67	9									
01	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	272	1	11502	3	N	31					127
							34	9									
02	10640	X	10392	-0-	-248	-0-	237	1	10129	3	N	24					151
							26	9									
03	11780	X	11581	-0-	-199	-0-	263	1	11277	3	N	37	143	1			45
							41	9									
04	11400	X	11320	-0-	-80	-0-	257	1	11050	3	N	12					57
							13	9									
05	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	257	1	10971	3	N	98					155
							108	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	971	1	3918	3	N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	990	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	895	1	3511	3	N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	989	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	955	1	3601	3	N	-0-					-0-
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	982	1	3501	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	560	1	20806	2	N	-0-					-0-
01	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	557	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	481	1	18776	2	N	-0-					-0-
03	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	572	1	21086	2	N	-0-					-0-
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	553	1	20201	2	N	-0-					-0-
05	20925	X	20864	-0-	-61	-0-	550	1	20314	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	14226	-0-	-2948	-0-	373	1	13853	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14072	-0-	-2296	-0-	360	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	7535	-0-	-7249	-0-	188	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14776	-0-	-848	-0-	391	1	14385	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14587	-0-	-23	-0-	583	1	14004	2	N	-0-					-0-
*05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	595	1	14461	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	14558	-0-	-446	-0-	382	1	14176	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14793	-0-	-211	-0-	379	1	14414	2	N	-0-					-0-
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	343	1	13359	2	N	-0-					-0-
03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	386	1	14236	2	N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	577	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14204	-0-	-831	-0-	561	1	13643	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	287	1	10646	2	N	-0-					-0-
*01	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	282	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	245	1	9557	2	N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	251	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	246	1	9007	2	N	-0-					-0-
*05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5477	-0-	5477	5477	126	1	5351	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5477					N	-0-					-0-
04	T. A.		5867	-0-	5867	11344	134	1	5733	3	N	-0-					-0-
*05	17461	X	6117	-0-	-11344	-0-	140	1	5977	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9692	-0-	-383	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							9658	3									
01	9982	X	9651	-0-	-331	-0-	28	1	11	2	N	-0-					-0-
							9612	3									
02	9016	X	8656	-0-	-360	-0-	31	1	8625	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
							8485	3									
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	-0-					-0-
							9445	3									
05	9703	X	8932	-0-	-771	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
							8854	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	10980	-0-	-2195	-0-	252	1	10560	3	N	153					228
							168	9									
01	13175	X	10744	-0-	-2431	-0-	248	1	10451	3	N	41	184	1			85
							45	9									
02	10696	X	10285	-0-	-411	-0-	233	1	9943	3	N	99					184
							109	9									
03	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	257	1	11072	3	N	146	189	1			141
							161	9									
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	267	1	11468	3	N	139	181	1			99
							153	9									
*05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11538	3	N	79					178
							87	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1269	-0-	1269	1269	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-					-0-
04	T. A.		1189	-0-	1189	2458	27	1	1162	3	N	-0-					-0-
*05	3600	X	1142	-0-	-2458	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	358	1	13285	2	N	-0-					-0-
*01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	350	1	13318	2	N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	301	1	11745	2	N	-0-					-0-
03	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	339	1	12473	2	N	-0-					-0-
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	336	1	12271	2	N	-0-					-0-
*05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	330	1	12208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9736	-0-	-1362	-0-	228	1	9508	3	N	-0-			-0-
01	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	239	1	10079	3	N	-0-			-0-
02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	217	1	9226	3	N	-0-			-0-
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	240	1	10249	3	N	-0-			-0-
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	245	1	10453	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	10206	-0-	-241	-0-	235	1	9971	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	270	1	11252	3	N	-0-			-0-
01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	253	1	10677	3	N	-0-			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	234	1	9939	3	N	-0-			-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	3	N	-0-			-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	245	1	10454	3	N	-0-			-0-
*05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	252	1	10704	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-			-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	134	1	5603	3	N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	134	1	5669	3	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	137	1	5853	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	3166	-0-	-2354	-0-	72	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	116	1	4919	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12817	-0-	-420	-0-	336	1	12481	2	N	-0-			-0-
*01	13237	X	12732	-0-	-505	-0-	326	1	12406	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10328	-0-	-1628	-0-	258	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10295	-0-	-2942	-0-	272	1	10023	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9696	-0-	-3114	-0-	258	1	9438	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	9876	-0-	-2927	-0-	260	1	9616	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	20446	-0-	-1564	-0-	536	1	19910	2	N	-0-			-0-
01	22010	X	19641	-0-	-2369	-0-	503	1	19138	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	16919	-0-	-2681	-0-	423	1	16496	2	N	-0-			-0-
03	20460	X	17974	-0-	-2486	-0-	475	1	17499	2	N	-0-			-0-
04	19800	X	16843	-0-	-2957	-0-	449	1	16394	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	17597	-0-	-2863	-0-	464	1	17133	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	21593	-0-	-1099	-0-	566	1	21027	2	N	-0-			-0-
01	22692	X	21087	-0-	-1605	-0-	540	1	20547	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	18658	-0-	-1334	-0-	466	1	18192	2	N	-0-			-0-
03	21793	X	20509	-0-	-1284	-0-	542	1	19967	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	19844	-0-	-1186	-0-	529	1	19315	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	528	1	19500	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	786	1	4331	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	874	1	4970	3	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	5260	3	N	-0-			-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	919	1	5437	3	N	-0-			-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	922	1	6070	3	N	-0-			-0-
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	926	1	5217	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10444	-0-	-96	-0-	244	1	10200	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	237	1	10024	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	207	1	8817	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	225	1	9648	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	217	1	9314	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9652	-0-	-795	-0-	221	1	9431	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	20819	-0-	-1842	-0-	488	1	20331	3	N	-0-					-0-
01	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	448	1	18822	3	N	-0-					-0-
02	20468	X	10412	-0-	-10056	-0-	239	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	16012	-0-	-4820	-0-	366	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	528	1	22585	3	N	-0-					-0-
*05	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	585	1	24819	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4693	-0-	-1352	-0-	808	1	3885	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4910	-0-	-1135	-0-	737	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4189	-0-	-1271	-0-	96	1	4093	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	119	1	5089	3	Y	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	117	1	5019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	144	1	6130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	264	1	9818	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10380	-0-	-1896	-0-	266	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9398	-0-	-1690	-0-	235	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	272	1	10035	2	N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	286	1	10449	2	N	-0-					-0-
*05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	280	1	10332	2	N	-0-					-0-

GOTTLOB, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 252306 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1009	1	9511	2	N	-0-					-0-
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1074	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	938	1	8658	2	N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1055	1	9985	2	N	-0-					-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	615	1	7939	2	N	-0-					-0-
*05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	667	1	12451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7446	-0-	7446	7446	135	1	7311	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		7371	-0-	7371	14817	141	1	7230	2	N	-0-			-0-
02	21304	X	6487	-0-	-14817	-0-	121	1	6366	2	N	-0-			-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	134	1	6568	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	137	1	6498	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5962	-0-	-1106	-0-	116	1	5846	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	776	1	16894	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	14178	-0-	-2190	-0-	499	1	13679	3	N	-0-			-0-
02	14784	X	11383	-0-	-3401	-0-	365	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	16231	-0-	-137	-0-	523	1	15708	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	13896	-0-	-1944	-0-	530	1	13366	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	12462	-0-	-3906	-0-	514	1	11948	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	833	1	18122	3	N	-0-			-0-
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	607	1	16594	3	N	-0-			-0-
02	15008	X	14418	-0-	-590	-0-	463	1	13955	3	N	-0-			-0-
03	17050	X	12777	-0-	-4273	-0-	412	1	12365	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	15879	-0-	-621	-0-	607	1	15272	3	N	-0-			-0-
05	17050	X	15896	-0-	-1154	-0-	656	1	15240	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		895	-0-	895	895	39	1	856	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		82	-0-	82	977	3	1	79	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-			-0-
03	977	X	-0-	-0-	-977	-0-					N	-0-			-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-			-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	87	1	4684	2	N	-0-			-0-
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	111	1	5711	2	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	74	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	95	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	2	N	-0-			-0-
*05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	153	1	7725	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	7941	-0-	-1204	-0-	144	1	7797	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	7020	-0-	-2125	-0-	134	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	3469	-0-	-4791	-0-	64	1	3405	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	5891	-0-	-2045	-0-	508	1	5383	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3746	-0-	-3934	-0-	116	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5546	-0-	-2390	-0-	108	1	5438	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1851	-0-	1851	1851	226	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		2788	-0-	2788	4639	246	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9568	-0-	9568	14207	178	1	9390	2	N	-0-			-0-
03	23501	X	9294	-0-	-14207	-0-	186	1	9108	2	N	-0-			-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	98	1	4667	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	3881	-0-	-5543	-0-	75	1	3806	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	22924	-0-	-1690	-0-	601	1	22323	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	22642	-0-	-1972	-0-	580	1	22062	2	N	-0-					-0-
02	21672	X	20123	-0-	-1549	-0-	503	1	19620	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	21840	-0-	-1255	-0-	577	1	21263	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	21001	-0-	-1349	-0-	559	1	20442	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	20789	-0-	-2120	-0-	548	1	20241	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	18377	-0-	-3261	-0-	482	1	17895	2	N	-0-					-0-
01	21638	X	18783	-0-	-2855	-0-	481	1	18302	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17257	-0-	-2287	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19393	-0-	-1005	-0-	513	1	18880	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	18550	-0-	-920	-0-	494	1	18056	2	N	-0-					-0-
*05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	504	1	18622	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10808	-0-	10808	10808	197	1	10611	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		12001	-0-	12001	22809	230	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11158	-0-	11158	33967	207	1	10951	2	N	-0-					-0-
03	46182	X	12215	-0-	-33967	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	238	1	12016	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1074	1	3913	3	N	77					204
							85	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1059	1	3816	3	N	73	195	1			82
							80	9									
02	3080	X	2804	-0-	-276	-0-	1005	1	1764	3	N	32					114
							35	9									
03	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	1063	1	1310	3	N	27					141
							30	9									
04	3300	X	1294	-0-	-2006	-0-	1029	1	224	3	N	37					178
							41	9									
05	3410	X	102	-0-	-3308	-0-	72	1	30	9	N	27	161	1			44

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5928	-0-	-489	-0-	138	1	5790	3	N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	138	1	5880	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	130	1	5545	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	145	1	6149	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10488	-0-	-641	-0-	245	1	10243	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10421	-0-	-398	-0-	242	1	10179	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	9227	-0-	-545	-0-	212	1	9015	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10154	-0-	-417	-0-	232	1	9922	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	9990	-0-	-488	-0-	229	1	9761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10187	-0-	-725	-0-	238	1	9949	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	9944	-0-	-751	-0-	231	1	9713	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	207	1	8803	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	226	1	9674	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9421	-0-	-539	-0-	215	1	9206	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	218	1	9239	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5354	-0-	5354	5354	980	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4497	-0-	4497	9851	968	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	13820	X	3969	-0-	-9851	-0-	871	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	909	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	864	1	2012	2	N	-0-					-0-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	923	1	2773	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	503	-0-	-2597	1464	374	1	129	2	N	-0-					-0-
01	1943	X	479	-0-	-1464	-0-	479	1			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	840	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	502	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	563	1	1758	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1135	1	3623	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1134	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	999	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1203	-0-	-2579	-0-	579	1	624	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	854	1	2784	2	N	-0-					-0-
*05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	951	1	4095	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	215	1	730	3	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	609	1	1476	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7361	-0-	4261	4261	776	1	6585	3	N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	287	1	15488	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14633	-0-	-92	-0-	280	1	14353	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12950	-0-	-350	-0-	241	1	12709	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	14231	-0-	-494	-0-	285	1	13946	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13515	-0-	-735	-0-	279	1	13236	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	13826	-0-	-899	-0-	269	1	13557	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	348	-0-	-272	-0-	348	1			N	-0-					-0-
01	620	X	521	-0-	-99	-0-	509	1	12	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	637	1	531	2	N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	N	-0-					-0-
*05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	780	1	11255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	317	1	11776	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12155	-0-	-1113	-0-	311	1	11844	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10577	-0-	-1407	-0-	264	1	10313	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11798	-0-	-1098	-0-	312	1	11486	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11188	-0-	-572	-0-	298	1	10890	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11161	-0-	-991	-0-	294	1	10867	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	172	-0-	-1099	-0-	63	1	109	3	N	-0-					107
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					107
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	408	1	22047	2	N	-0-					-0-
01	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-					-0-
02	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	354	1	18675	2	N	-0-					-0-
03	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	410	1	20042	2	N	-0-					-0-
04	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	403	1	19111	2	N	-0-					-0-
*05	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	374	1	18856	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	13743	-0-	-21	-0-	540	1	13203	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	12832	-0-	-932	-0-	493	1	12339	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11086	-0-	-1010	-0-	416	1	10670	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12230	-0-	-1503	-0-	485	1	11745	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12216	-0-	-1074	-0-	488	1	11728	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	12799	-0-	-934	-0-	506	1	12293	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	304	1	16390	2	N	-0-					-0-
01	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	318	1	16289	2	N	-0-					-0-
02	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	274	1	14492	2	N	-0-					-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	323	1	15765	2	N	-0-					-0-
04	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	314	1	14875	2	N	-0-					-0-
*05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	298	1	15033	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	4773	-0-	-8929	-0-	197	1	4576	2	N	-0-					-0-
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	506	1	15889	2	N	-0-					-0-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	280	1	14793	2	N	-0-					-0-
03	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	330	1	16107	2	N	-0-					-0-
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	308	1	14606	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	14254	-0-	-6	-0-	277	1	13977	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	511	1	12489	2	N	-0-					-0-
01	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	492	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	439	1	11277	2	N	-0-					-0-
03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	507	1	12297	2	N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	496	1	11936	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	494	1	12024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	3166	-0-	-6258	-0-	83	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	1132	-0-	-8292	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7972	-0-	-540	-0-	504	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	945	1	9630	2	N	120	120	1			-0-
							132	9									
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	966	1	10493	2	N	-0-					-0-
*05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	920	1	8957	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

12	18135	X	17282	-0-	-853	-0-	405	1	16877	3	N	-0-					-0-
01	18135	X	16127	-0-	-2008	-0-	374	1	15753	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15642	-0-	-738	-0-	359	1	15283	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	16926	-0-	-1054	-0-	387	1	16539	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	373	1	15959	3	N	-0-					-0-
05	17329	X	16067	-0-	-1262	-0-	369	1	15698	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	439	1	16304	2	N	-0-					-0-
01	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	426	1	16212	2	N	-0-					-0-
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	366	1	14269	2	N	-0-					-0-
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	417	1	15377	2	N	-0-					-0-
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	381	1	13934	2	N	-0-					-0-
*05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	398	1	14710	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

12	16957	X	13804	-0-	-3153	-0-	322	1	13482	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	12884	-0-	-4073	-0-	298	1	12586	3	N	-0-					-0-
02	15288	X	13838	-0-	-1450	-0-	317	1	13521	3	N	-0-					-0-
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	417	1	17932	3	N	-0-					-0-
04	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	376	1	16183	3	N	-0-					-0-
*05	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	382	1	16326	3	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	198	1	8309	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	190	1	8051	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	171	1	7301	3	N	-0-					-0-
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	205	1	8799	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	170	1	7300	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

12	5270	X	3935	-0-	-1335	-0-	136	1	3784	3	N	14					104
							15	9									
01	5270	X	4271	-0-	-999	-0-	146	1	4092	3	N	30					134
							33	9									
02	4760	X	3817	-0-	-943	-0-	129	1	3660	3	N	25					159
							28	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	3	N	30					189
							33	9									
04	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	134	1	3854	3	N	42					231
							46	9									
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	136	1	3862	3	N	-0-	187	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	318	1	17183	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15518	-0-	-1253	-0-	297	1	15221	2	N	-0-					-0-
02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	327	1	17287	2	N	-0-					-0-
03	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	377	1	18442	2	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	399	1	18950	2	N	-0-					-0-
*05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	329	1	16571	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	272	1	11367	3	N	-0-					-0-
01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	271	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	237	1	10111	3	N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	258	1	11075	3	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	247	1	10619	3	N	-0-					-0-
*05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	245	1	10489	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13821	-0-	-656	-0-	362	1	13459	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13672	-0-	-805	-0-	350	1	13322	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12361	-0-	-631	-0-	309	1	12052	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13583	-0-	-398	-0-	359	1	13224	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13307	-0-	-73	-0-	354	1	12953	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13664	-0-	-162	-0-	360	1	13304	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12667	-0-	-756	-0-	332	1	12335	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	321	1	12200	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11036	-0-	-668	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11908	-0-	-771	-0-	315	1	11593	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	306	1	11178	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	303	1	11194	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15676	-0-	15676	15676	285	1	15391	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		15131	-0-	15131	30807	289	1	14842	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		13316	-0-	13316	44123	247	1	13069	2	N	-0-					-0-
03	58225	X	14102	-0-	-44123	-0-	283	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	272	1	12906	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	261	1	13182	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	219	1	11832	2	N	-0-					-0-
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	199	1	10509	2	N	-0-					-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	235	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	224	1	10608	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10996	-0-	-536	-0-	214	1	10782	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	228	1	12303	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	12277	-0-	-92	-0-	235	1	12042	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	11029	-0-	-143	-0-	205	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	249	1	12170	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11785	-0-	-185	-0-	243	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11895	-0-	-474	-0-	231	1	11664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9754	-0-	-166	-0-	177	1	9577	2	N	-0-					-0-
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	189	1	9678	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8685	-0-	-219	-0-	161	1	8524	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9390	-0-	-468	-0-	188	1	9202	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	183	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8944	-0-	-914	-0-	174	1	8770	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12222	-0-	-1077	-0-	286	1	11936	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	11677	-0-	-1622	-0-	271	1	11406	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	9507	-0-	-2001	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9738	-0-	-3003	-0-	222	1	9516	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	9557	-0-	-2773	-0-	217	1	9316	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	12214	X	7711	-0-	-4503	-0-	177	1	7533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9377	-0-	-357	-0-	219	1	9158	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9151	-0-	-583	-0-	211	1	8940	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7320	-0-	-1472	-0-	167	1	7153	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	5049	-0-	-4592	-0-	115	1	4934	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8330	-0-	-940	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	196	1	8372	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	278	1	8761	3	N	-0-					-0-
01	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	390	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	367	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	366	1	11007	3	N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	318	1	10273	3	N	-0-					-0-
*05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	358	1	10099	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	891	1	5330	3	N	122	159	1			106
							134	9									
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	876	1	3794	3	N	57					163
							63	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	524	1	2735	3	N	75					238
							83	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	695	1	5683	3	N	96	192	1			142
							106	9									
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	707	1	5687	3	N	68	180	1			30
							75	9									
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	536	1	4226	3	N	59					89
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	195	1	8148	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	178	1	7543	3	N	68					68
							75	9									
02	7112	X	6779	-0-	-333	-0-	156	1	6621	3	N	2					70
							2	9									
03	7874	X	7802	-0-	-72	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					70
04	7620	X	6211	-0-	-1409	-0-	142	1	6069	3	N	-0-					70
05	7874	X	6174	-0-	-1700	-0-	142	1	6032	3	N	-0-					70

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	990	1	5882	3	N	70					174
							77	9									
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	1027	1	5380	3	N	73	190	1			57
							80	9									
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	919	1	4557	3	N	85					142
							94	9									
03	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	1015	1	4980	3	N	96	184	1			54
							106	9									
04	7530	X	5516	-0-	-2014	-0-	906	1	4535	3	N	68					122
							75	9									
05	6944	X	5925	-0-	-1019	-0-	1012	1	4830	3	N	75					197
							83	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	436	1	16187	2	N	-0-					-0-
01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	437	1	16617	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14587	-0-	-365	-0-	365	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15686	-0-	-868	-0-	415	1	15271	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	414	1	15138	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15046	-0-	-1508	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	18063	-0-	-475	-0-	710	1	17353	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	17263	-0-	-1275	-0-	663	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	15315	-0-	-1261	-0-	574	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16908	-0-	-1444	-0-	670	1	16238	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16111	-0-	-1649	-0-	643	1	15468	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16902	-0-	-1171	-0-	668	1	16234	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	17395	-0-	-2445	-0-	407	1	16988	3	N	-0-					-0-
01	18724	X	16931	-0-	-1793	-0-	393	1	16538	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15099	-0-	-1337	-0-	346	1	14753	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16844	-0-	-919	-0-	384	1	16460	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16046	-0-	-1024	-0-	367	1	15679	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	15780	-0-	-1611	-0-	363	1	15417	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	242	1	10099	3	N	-0-					130
01	10664	X	9653	-0-	-1011	-0-	221	1	9326	3	N	96					226
							106	9									
02	9632	X	9022	-0-	-610	-0-	207	1	8815	3	N	-0-					226
03	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	232	1	9921	3	N	-0-					226
04	10020	X	252	-0-	-9768	-0-	4	1	160	3	N	80	176	1			130
							88	9									
05	10354	X	10265	-0-	-89	-0-	235	1	10008	3	N	20					150
							22	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	18379	-0-	-1151	-0-	482	1	17897	2	N	-0-					-0-
01	19530	X	17758	-0-	-1772	-0-	455	1	17303	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16050	-0-	-1198	-0-	401	1	15649	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	17168	-0-	-1742	-0-	454	1	16714	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16477	-0-	-1493	-0-	439	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	17161	-0-	-1222	-0-	452	1	16709	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	18447	-0-	-1548	-0-	484	1	17963	2	N	-0-					-0-
01	19995	X	17132	-0-	-2863	-0-	439	1	16693	2	N	-0-					-0-
02	17780	X	14826	-0-	-2954	-0-	371	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14398	-0-	-5287	-0-	381	1	14017	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	14040	-0-	-4740	-0-	374	1	13666	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	14577	-0-	-3868	-0-	384	1	14193	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2276	-0-	-2374	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					179
01	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					179
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	669	1	6661	3	N	43					222
							47	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	676	1	4430	3	N	57	185	1			94
							63	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	630	1	4208	3	N	50					144
							55	9									
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	917	1	4876	3	N	37					181
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9720	-0-	-603	-0-	227	1	9493	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	9639	-0-	-684	-0-	224	1	9415	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9903	-0-	-327	-0-	226	1	9677	3	N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
*05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	228	1	9681	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13999	-0-	-509	-0-	367	1	13632	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	14020	-0-	-488	-0-	359	1	13661	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12812	-0-	-152	-0-	320	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13249	-0-	-1073	-0-	350	1	12899	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	339	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12873	-0-	-1325	-0-	339	1	12534	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	576	1	93	2	N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	662	1	71	2	N	-0-					-0-
02	560	X	308	-0-	-252	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	620	X	60	-0-	-560	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	600	X	100	-0-	-500	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	620	X	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	14998	-0-	-471	-0-	393	1	14605	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15009	-0-	-460	-0-	384	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13666	-0-	-222	-0-	342	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14625	-0-	-441	-0-	387	1	14238	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14185	-0-	-395	-0-	378	1	13807	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14198	-0-	-930	-0-	374	1	13824	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13449	-0-	-1276	-0-	245	1	13204	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13588	-0-	-1137	-0-	260	1	13328	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12554	-0-	-746	-0-	233	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13254	-0-	-200	-0-	266	1	12988	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12256	-0-	-884	-0-	253	1	12003	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12442	-0-	-1446	-0-	242	1	12200	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14158	-0-	-1001	-0-	557	1	13601	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	14164	-0-	-902	-0-	544	1	13620	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12900	-0-	-568	-0-	484	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13930	-0-	-671	-0-	552	1	13378	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13379	-0-	-421	-0-	534	1	12845	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13552	-0-	-739	-0-	535	1	13017	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	159	1	6619	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	148	1	6221	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5943	-0-	-245	-0-	136	1	5807	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	149	1	6410	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	138	1	5942	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	139	1	5937	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	196	1	8159	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8324	-0-	-542	-0-	193	1	8131	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7646	-0-	-26	-0-	176	1	7470	3	N	-0-					-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	193	1	8284	3	N	-0-					-0-
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	188	1	7971	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	67	1	2816	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	65	1	2740	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	59	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	68	1	2951	3	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	257	1	10724	3	N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	250	1	10509	3	N	-0-					-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	229	1	9736	3	N	-0-					-0-
03	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	252	1	10792	3	N	-0-					-0-
04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	244	1	10425	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	10688	-0-	-38	-0-	245	1	10443	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7463	-0-	-293	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8044	-0-	-636	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	12060	-0-	-340	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11570	-0-	-1047	-0-	11570	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11220	-0-	-990	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11388	-0-	-1229	-0-	11388	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	880	1	3154	3	N	30	186	1			75
							33	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2659	3	N	46					121
							51	9									
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	661	1	1731	3	N	26					147
							29	9									
03	3224	X	658	-0-	-2566	-0-	654	1	4	9	N	4					151
04	3120	X	1749	-0-	-1371	-0-	662	1	1087	3	N	-0-					151
*05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	788	1	3481	3	N	39					190
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	883	1	24652	3	N	40					208
							44	9									
01	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	1144	1	24062	3	N	41	181	1			68
							45	9									
02	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	991	1	20972	3	N	44					112
							48	9									
03	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	820	1	23480	3	N	21					133
							23	9									
04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1019	1	21866	3	N	30					163
							33	9									
*05	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	747	1	21256	3	N	3					166
							3	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	682	1	16664	2	N	-0-					-0-
01	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	668	1	16721	2	N	-0-					-0-
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	574	1	14738	2	N	-0-					-0-
03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	647	1	15683	2	N	-0-					-0-
04	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	635	1	15267	2	N	-0-					-0-
*05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	649	1	15776	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

12	20677	X	15781	-0-	-4896	-0-	621	1	15160	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	15249	-0-	-4312	-0-	585	1	14664	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13368	-0-	-1696	-0-	501	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14216	-0-	-2059	-0-	563	1	13653	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	13563	-0-	-2187	-0-	542	1	13021	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14206	-0-	-1573	-0-	561	1	13645	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

12	15686	X	15008	-0-	-678	-0-	1257	1	13692	3	N	54					212
							59	9									
01	15686	X	15254	-0-	-432	-0-	1278	1	13940	3	N	33	187	1			58
							36	9									
02	14168	X	13632	-0-	-536	-0-	1218	1	12352	3	N	56					114
							62	9									
03	15066	X	13161	-0-	-1905	-0-	778	1	12313	3	N	64					178
							70	9									
04	14760	X	12341	-0-	-2419	-0-	414	1	11913	3	N	13					191
							14	9									
05	15252	X	11968	-0-	-3284	-0-	406	1	11551	3	N	10					201
							11	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

12	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	709	1	17310	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	17527	-0-	-360	-0-	673	1	16854	2	N	-0-					-0-
02	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	609	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	17590	-0-	-297	-0-	697	1	16893	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	17231	-0-	-79	-0-	688	1	16543	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16882	-0-	-1005	-0-	667	1	16215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	20301	-0-	-655	-0-	532	1	19769	2	N	-0-					-0-
01	20956	X	19748	-0-	-1208	-0-	506	1	19242	2	N	-0-					-0-
02	18788	X	17924	-0-	-864	-0-	448	1	17476	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	482	1	17761	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17538	-0-	-2352	-0-	467	1	17071	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	17869	-0-	-2436	-0-	471	1	17398	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	14583	-0-	-1010	-0-	573	1	14010	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14559	-0-	-786	-0-	559	1	14000	2	N	-0-					-0-
02	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	508	1	13041	2	N	-0-					-0-
03	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	591	1	14325	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	14119	-0-	-161	-0-	564	1	13555	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14427	-0-	-577	-0-	570	1	13857	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9665	-0-	9665	9665	176	1	9489	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10237	-0-	10237	19902	196	1	10041	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		14096	-0-	14096	33998	262	1	13834	2	N	-0-					-0-
03	49296	X	15298	-0-	-33998	-0-	307	1	14991	2	N	-0-					-0-
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	233	1	11057	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	10551	-0-	-5042	-0-	205	1	10346	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	11822	-0-	-857	-0-	276	1	11546	3	N	-0-					5
01	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	276	1	11597	3	N	-0-					5
*02	11060	X	10698	-0-	-362	-0-	245	1	10452	3	N	1	2	6			5
							1	9									
03	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	269	1	11510	3	N	-0-					5
04	11490	X	11454	-0-	-36	-0-	261	1	11193	3	N	-0-					5
05	11873	X	11716	-0-	-157	-0-	269	1	11447	3	N	-0-					5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	316	1	13171	3	N	-0-					-0-
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	314	1	13258	3	N	-0-					-0-
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	292	1	12428	3	N	-0-					-0-
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	313	1	13409	3	N	-0-					-0-
04	12990	X	12964	-0-	-26	-0-	296	1	12668	3	N	-0-					-0-
*05	13423	X	13347	-0-	-76	-0-	306	1	13041	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	507	1	18820	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	18449	-0-	-554	-0-	472	1	17977	2	N	-0-					-0-
02	17164	X	15962	-0-	-1202	-0-	399	1	15563	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17187	-0-	-1816	-0-	454	1	16733	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	16416	-0-	-1974	-0-	437	1	15979	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	17469	-0-	-1534	-0-	460	1	17009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	322	1	13448	3	Y	-0-					12
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	314	1	13241	3	Y	-0-					12
02	12096	X	11991	-0-	-105	-0-	275	1	11716	3	Y	-0-					12
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	302	1	12921	3	Y	-0-					12
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	289	1	12372	3	Y	-0-					12
05	13392	X	12787	-0-	-605	-0-	294	1	12493	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	13078	-0-	-872	-0-	306	1	12772	3	Y	-0-					5
01	13888	X	13131	-0-	-757	-0-	305	1	12826	3	Y	-0-					5
02	12152	X	11623	-0-	-529	-0-	267	1	11356	3	Y	-0-					5
03	13454	X	12781	-0-	-673	-0-	292	1	12489	3	Y	-0-					5
04	12930	X	12253	-0-	-677	-0-	280	1	11973	3	Y	-0-					5
05	13144	X	12271	-0-	-873	-0-	282	1	11989	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12864	3	N	40					40
							44	9									
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	3	N	101					141
							111	9									
02	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	413	1	11728	3	N	54	177	1			18
							59	9									
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	505	1	14418	3	N	72					90
							79	9									
04	10500	X	8793	-0-	-1707	-0-	293	1	8420	3	N	73	156	1			7
							80	9									
*05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	541	1	15385	3	N	50					57
							55	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9868	-0-	-1292	-0-	231	1	9637	3	Y	-0-					17
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12337	3	Y	1					18
							1	9									
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	255	1	10827	3	Y	-0-					18
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	270	1	11568	3	Y	-0-					18
04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	275	1	11791	3	Y	-0-					18
*05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	298	1	12688	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11303	-0-	-663	-0-	264	1	11017	3	Y	20					20
							22	9									
01	11718	X	11115	-0-	-603	-0-	258	1	10857	3	Y	-0-					20
02	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	226	1	9605	3	Y	8					28
							9	9									
03	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	247	1	10580	3	Y	23					51
							25	9									
04	11010	X	10784	-0-	-226	-0-	246	1	10537	3	Y	1					52
							1	9									
05	11315	X	10880	-0-	-435	-0-	250	1	10630	3	Y	-0-	39	1			5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	237	1	9855	3	Y	-0-					27
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	226	1	9530	3	Y	1					28
							1	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	199	1	8458	3	Y	-0-					28
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	205	1	8755	3	Y	-0-					28
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					28
05	8494	X	8213	-0-	-281	-0-	189	1	8024	3	Y	-0-					28

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	9656	-0-	-4728	-0-	333	1	9292	3	N	28					119
							31	9									
01	14384	X	11323	-0-	-3061	-0-	387	1	10894	3	N	38					157
							42	9									
02	12068	X	10002	-0-	-2066	-0-	339	1	9619	3	N	40					197
							44	9									
*03	13175	X	10935	-0-	-2240	-0-	367	1	10511	3	N	52					249
							57	9									
*04	12750	X	9657	-0-	-3093	-0-	325	1	9332	3	N	-0-	183	1			34
05	11315	X	10259	-0-	-1056	-0-	347	1	9912	3	N	-0-					34

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30070	X	27098	-0-	-2972	-0-	711	1	26387	2	N	-0-					-0-
01	30070	X	26525	-0-	-3545	-0-	679	1	25846	2	N	-0-					-0-
02	27160	X	23843	-0-	-3317	-0-	596	1	23247	2	N	-0-					-0-
03	27931	X	24432	-0-	-3499	-0-	646	1	23786	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	23565	-0-	-3465	-0-	628	1	22937	2	N	-0-					-0-
05	27094	X	24232	-0-	-2862	-0-	638	1	23594	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11067	-0-	-465	-0-	258	1	10809	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	258	1	10868	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9686	-0-	-422	-0-	222	1	9464	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	229	1	9832	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	9785	-0-	-985	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	9704	-0-	-1425	-0-	222	1	9482	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10809	-0-	-816	-0-	253	1	10556	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	225	1	9492	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8089	-0-	-1879	-0-	186	1	7903	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10642	-0-	-394	-0-	243	1	10399	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	226	1	9691	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	8369	-0-	-2450	-0-	192	1	8177	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	706	1	26235	2	N	-0-					-0-
01	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	664	1	25282	2	N	-0-					-0-
02	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	562	1	21935	2	N	-0-					-0-
03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	642	1	23643	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	22352	-0-	-448	-0-	595	1	21757	2	N	-0-					-0-
*05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	628	1	23196	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	334	1	13941	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	271	1	11416	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	216	1	9213	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	9406	-0-	-2219	-0-	214	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	8788	-0-	-2462	-0-	201	1	8587	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	253	1	10791	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	186	1	7811	3	Y	-0-					16
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	171	1	7207	3	Y	189	176	1			29
							208	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	163	1	6948	3	Y	-0-					29
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	176	1	7556	3	Y	99					128
							109	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	163	1	6974	3	Y	30	142	1			16
							33	9									
*05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	163	1	6953	3	Y	32					48
							35	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

12	18755	X	17670	-0-	-1085	-0-	463	1	17207	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	18201	-0-	-461	-0-	466	1	17735	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15993	-0-	-555	-0-	400	1	15593	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	17231	-0-	-594	-0-	455	1	16776	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	442	1	16156	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	17086	-0-	-1111	-0-	450	1	16636	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

12	13113	X	12254	-0-	-859	-0-	287	1	11967	3	N	-0-					-0-
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	293	1	12341	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10826	-0-	-290	-0-	249	1	10577	3	N	-0-					-0-
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	294	1	12581	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	9506	-0-	-2734	-0-	217	1	9289	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	9929	-0-	-2719	-0-	228	1	9701	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

12	15500	X	14303	-0-	-1197	-0-	335	1	13968	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	13499	-0-	-1474	-0-	313	1	13186	3	N	-0-					-0-
02	14000	X	12057	-0-	-1943	-0-	277	1	11780	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	13504	-0-	-1996	-0-	308	1	13196	3	N	-0-					-0-
04	15000	X	13358	-0-	-1642	-0-	305	1	13053	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	13068	-0-	-1223	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12183	-0-	-1147	-0-	285	1	11898	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	278	1	11707	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10633	-0-	-1211	-0-	244	1	10389	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	277	1	11845	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	11496	-0-	-594	-0-	262	1	11234	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	11475	-0-	-708	-0-	264	1	11211	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	578	1	31215	2	N	-0-					-0-
01	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	580	1	29745	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	20087	-0-	-9873	-0-	373	1	19714	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	27036	-0-	-6134	-0-	542	1	26494	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	549	1	26061	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	26574	-0-	-5232	-0-	517	1	26057	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	411	1	22187	2	N	-0-					1
01	22413	X	21596	-0-	-817	-0-	413	1	21183	2	N	-0-					1
02	20272	X	19467	-0-	-805	-0-	362	1	19105	2	N	-0-					1
03	22599	X	21550	-0-	-1049	-0-	432	1	21118	2	N	-0-					1
04	21870	X	20287	-0-	-1583	-0-	419	1	19868	2	N	-0-					1
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	396	1	19962	2	N	-0-					1

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	714	1	4961	3	N	91	160	1			122
							100	9									
01	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	721	1	4926	3	N	62					184
							68	9									
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	667	1	4534	3	N	91	173	1			102
							100	9									
03	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	714	1	4034	3	N	77					179
							85	9									
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	704	1	4488	3	N	64	174	1			69
							70	9									
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	717	1	4465	3	N	81					150
							89	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	6567	-0-	-6081	-0-	154	1	6412	3	Y	1					28
							1	9									
01	12648	X	9894	-0-	-2754	-0-	230	1	9664	3	Y	-0-					28
02	11284	X	9165	-0-	-2119	-0-	210	1	8951	3	Y	4					32
							4	9									
03	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	340	1	14588	3	Y	1					33
							1	9									
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	363	1	15563	3	Y	-0-					33
*05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	344	1	14668	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8539	-0-	-1133	-0-	197	1	8231	3	N	101					101
							111	9									
01	9021	X	8193	-0-	-828	-0-	189	1	7962	3	N	38					139
							42	9									
02	7980	X	7481	-0-	-499	-0-	171	1	7303	3	N	6	82	1			63
							7	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	168	1	7213	3	N	13					76
							14	9									
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	195	1	8375	3	N	40	105	1			11
							44	9									
05	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	170	1	7261	3	N	30					41
							33	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	15370	-0-	-1680	-0-	358	1	14962	3	N	45					65
							50	9									
01	16151	X	15018	-0-	-1133	-0-	345	1	14546	3	N	115					180
							127	9									
02	14336	X	11010	-0-	-3326	-0-	252	1	10749	3	N	8	162	1			26
							9	9									
03	15717	X	10460	-0-	-5257	-0-	237	1	10210	3	N	12					38
							13	9									
04	14970	X	10337	-0-	-4633	-0-	235	1	10084	3	N	16	53	1			1
							18	9									
05	15376	X	11611	-0-	-3765	-0-	265	1	11304	3	N	38					39
							42	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10114	-0-	-860	-0-	234	1	9811	3	N	63					63
							69	9									
01	10974	X	9700	-0-	-1274	-0-	223	1	9411	3	N	60					123
							66	9									
02	9632	X	7409	-0-	-2223	-0-	169	1	7207	3	N	30	153	1			-0-
							33	9									
03	10633	X	9374	-0-	-1259	-0-	213	1	9140	3	N	19					19
							21	9									
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	226	1	9721	3	N	41	60	1			-0-
							45	9									
05	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	220	1	9388	3	N	33					33
							36	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	17134	-0-	-1497	-0-	397	1	16576	3	N	146	40	1			106
							161	9									
01	18073	X	16686	-0-	-1387	-0-	381	1	16119	3	N	169	185	1			90
							186	9									
02	16016	X	12949	-0-	-3067	-0-	295	1	12603	3	N	46	106	1			30
							51	9									
03	17391	X	12179	-0-	-5212	-0-	276	1	11852	3	N	46					76
							51	9									
04	16830	X	14020	-0-	-2810	-0-	317	1	13641	3	N	56	130	1			2
							62	9									
05	17143	X	15282	-0-	-1861	-0-	348	1	14827	3	N	97					99
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10301	-0-	-301	-0-	468	1	9755	3	N	71	158	1			43
							78	9									
01	10602	X	9893	-0-	-709	-0-	448	1	9416	3	N	26					69
							29	9									
02	9576	X	7250	-0-	-2326	-0-	246	1	6959	3	N	41					110
							45	9									
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	459	1	9792	3	N	49					159
							54	9									
04	10260	X	9243	-0-	-1017	-0-	410	1	8793	3	N	36	177	1			18
							40	9									
05	10292	X	9463	-0-	-829	-0-	318	1	9065	3	N	73					91
							80	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	219	1	9163	3	Y	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	215	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	8143	-0-	-117	-0-	187	1	7956	3	Y	-0-					-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	210	1	9017	3	Y	37					37
							41	9									
04	8850	X	5838	-0-	-3012	-0-	132	1	5685	3	Y	19	46	1			10
							21	9									
05	9145	X	6952	-0-	-2193	-0-	158	1	6716	3	Y	71					81
							78	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	15	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	12	1	492	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	15029	-0-	-2734	-0-	351	1	14678	3	N	-0-					20
01	17112	X	14829	-0-	-2283	-0-	344	1	14485	3	N	-0-					20
02	15092	X	13382	-0-	-1710	-0-	307	1	13073	3	N	2					22
							2	9									
03	15934	X	15068	-0-	-866	-0-	344	1	14723	3	N	1					23
							1	9									
04	14970	X	13992	-0-	-978	-0-	319	1	13673	3	N	-0-					23
05	15035	X	13786	-0-	-1249	-0-	317	1	13467	3	N	2					25
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	28238	-0-	-96	-0-	339	1	27780	3	Y	108	191	1			62
							119	9									
01	28334	X	27530	-0-	-804	-0-	327	1	27046	3	Y	143	187	1			18
							157	9									
02	24892	X	24231	-0-	-661	-0-	284	1	23839	3	Y	98					116
							108	9									
03	28241	X	26575	-0-	-1666	-0-	310	1	26136	3	Y	117	181	1			52
							129	9									
04	27330	X	25476	-0-	-1854	-0-	299	1	25063	3	Y	104					156
							114	9									
05	28241	X	25617	-0-	-2624	-0-	301	1	25209	3	Y	97	168	1			85
							107	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

12	14787	X	13642	-0-	-1145	-0-	319	1	13323	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	13374	-0-	-1134	-0-	311	1	13063	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	11803	-0-	-1077	-0-	271	1	11532	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	308	1	13204	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12709	-0-	-641	-0-	290	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12755	-0-	-885	-0-	292	1	12463	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

12	13578	X	13432	-0-	-146	-0-	314	1	13118	3	Y	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	310	1	13074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	276	1	11753	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	13039	-0-	-384	-0-	297	1	12742	3	Y	-0-					-0-
04	12990	X	11999	-0-	-991	-0-	274	1	11725	3	Y	-0-					-0-
05	13423	X	8186	-0-	-5237	-0-	188	1	7998	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

12	12741	X	11971	-0-	-770	-0-	280	1	11691	3	N	-0-					-0-
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	317	1	13341	3	N	-0-					-0-
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	266	1	11319	3	N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	304	1	13049	3	N	-0-					-0-
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	304	1	13032	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12038	-0-	-703	-0-	276	1	11762	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

12	5053	X	768	-0-	-4285	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
01	5053	X	688	-0-	-4365	-0-	688	1			Y	-0-					-0-
02	1064	X	705	-0-	-359	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	743	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	686	1			Y	-0-					-0-
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	641	1	1880	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					18
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	114	1	4817	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	112	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	106	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	106	1	4533	3	Y	87					87
							96	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	181	1	9749	2	N	-0-					-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	185	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	160	1	8440	2	N	-0-					-0-
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	184	1	9001	2	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	178	1	8445	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8578	-0-	-9	-0-	167	1	8411	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	936	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	848	1	1833	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	15761	-0-	12961	12961	1208	1	14553	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	20258	-0-	17158	30119	1524	1	18734	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	18592	-0-	15592	45711	1438	1	17154	3	N	-0-					-0-
*05	63024	X	17313	-0-	-45711	-0-	840	1	16473	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	798	1	22272	3	N	-0-					-0-
01	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	780	1	21959	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17957	-0-	-1811	-0-	611	1	17346	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	18520	-0-	-3366	-0-	625	1	17895	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	16717	-0-	-4463	-0-	562	1	16155	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	16013	-0-	-5873	-0-	543	1	15470	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1250	1	4615	3	N	22					152
							24	9									
01	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	1226	1	3964	3	N	25					177
							28	9									
*02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1187	1	5863	3	N	24	171	1			30
							26	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	15					42
							17	9									
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1285	1	6737	3	N	23					65
							25	9									
*05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1319	1	6665	3	N	20					85
							22	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	356	1	19208	2	N	-0-					-0-
01	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	335	1	17192	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15019	-0-	-689	-0-	279	1	14740	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	303	1	14805	2	N	-0-					-0-
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	351	1	16650	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16905	-0-	-486	-0-	329	1	16576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	229	1	12384	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	229	1	11754	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10390	-0-	-586	-0-	193	1	10197	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11426	-0-	-943	-0-	229	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10622	-0-	-1348	-0-	219	1	10403	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	220	1	11113	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	14808	-0-	-1002	-0-	388	1	14420	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	15667	-0-	-50	-0-	401	1	15266	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13791	-0-	-97	-0-	345	1	13446	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14211	-0-	-824	-0-	376	1	13835	2	N	-0-			-0-
04	15150	X	13680	-0-	-1470	-0-	364	1	13316	2	N	-0-			-0-
*05	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	429	1	15844	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	14025	-0-	-762	-0-	368	1	13657	2	N	-0-			-0-
01	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	371	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12333	-0-	-463	-0-	308	1	12025	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	342	1	12601	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12407	-0-	-1633	-0-	330	1	12077	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	363	1	13398	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	5113	-0-	-3474	-0-	949	1	4164	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	4479	-0-	-4108	-0-	909	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	3829	-0-	-1827	-0-	831	1	2998	2	N	-0-			-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1056	1	8065	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	932	1	4456	2	N	-0-			-0-
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1008	1	6589	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	573	1	21268	2	N	-0-			-0-
01	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	556	1	21156	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	19535	-0-	-65	-0-	488	1	19047	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	19195	-0-	-2505	-0-	507	1	18688	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	19908	-0-	-1092	-0-	530	1	19378	2	N	-0-			-0-
*05	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	629	1	23246	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	16604	-0-	-973	-0-	302	1	16302	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	321	1	16464	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	14709	-0-	-579	-0-	273	1	14436	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	15803	-0-	-813	-0-	317	1	15486	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	14903	-0-	-1327	-0-	308	1	14595	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	15375	-0-	-1396	-0-	299	1	15076	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	187	1	10091	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9918	-0-	-405	-0-	190	1	9728	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8394	-0-	-930	-0-	156	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	8892	-0-	-1431	-0-	178	1	8714	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	176	1	8331	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	9209	-0-	-1083	-0-	179	1	9030	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	877	1	32571	2	N	-0-			-0-
01	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	878	1	33411	2	N	-0-			-0-
02	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	767	1	29927	2	N	-0-			-0-
03	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	888	1	32693	2	N	-0-			-0-
04	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	858	1	31349	2	N	-0-			-0-
*05	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	865	1	31974	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

12	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	753	1	27949	2	N	-0-			-0-
01	28334	X	26823	-0-	-1511	-0-	687	1	26136	2	N	-0-			-0-
02	25592	X	23145	-0-	-2447	-0-	579	1	22566	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	26584	-0-	-1750	-0-	703	1	25881	2	N	-0-			-0-
04	27420	X	26002	-0-	-1418	-0-	693	1	25309	2	N	-0-			-0-
05	28334	X	26768	-0-	-1566	-0-	705	1	26063	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

12	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	428 34	1 9	17870	3	N	31	149 1		13
01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	427 39	1 9	18019	3	N	35			48
02	15848	X	8487	-0-	-7361	-0-	194 41	1 9	8252	3	N	37			85
*03	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	456 76	1 9	19567	3	N	69	154 1		-0-
*04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	418	1	17964	3	N	-0-			-0-
*05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	412 35	1 9	17560	3	N	32			32

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

12	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	975 2	1 9	3168	3	Y	2			72
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1126 17	1 9	4218	3	Y	15			87
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	986 53	1 9	3376	3	Y	48			135
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1155	1	3784	3	Y	-0-			135
04	4470	X	2262	-0-	-2208	-0-	876	1	1386	3	Y	-0-			135
*05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	975	1	4243	3	Y	-0-			135

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

12	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	415	1	22426	2	N	-0-			-0-
01	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	420	1	21554	2	N	-0-			-0-
02	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	366	1	19354	2	N	-0-			-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	441	1	21543	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	20787	-0-	-183	-0-	429	1	20358	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	20869	-0-	-800	-0-	406	1	20463	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	190	1	10279	2	N	-0-					-0-
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	184	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	162	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8783	-0-	-176	-0-	176	1	8607	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7702	-0-	-968	-0-	159	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	157	1	7941	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	17121	-0-	-1851	-0-	399	1	16694	3	N	25					25
							28	9									
01	18972	X	14826	-0-	-4146	-0-	343	1	14444	3	N	35					60
							39	9									
02	16548	X	3069	-0-	-13479	-0-	36	1	3033	3	N	-0-					60
03	17670	X	15523	-0-	-2147	-0-	353	1	15170	3	N	-0-					60
04	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	428	1	18405	3	N	3					63
							3	9									
*05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	433	1	18484	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	310	1	12931	3	N	-0-					-0-
01	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	306	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11738	-0-	-78	-0-	270	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	6509	-0-	-6573	-0-	148	1	6361	3	N	-0-					-0-
04	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	327	1	14041	3	N	-0-					-0-
*05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	315	1	13415	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2814	-0-	-1309	-0-	604	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	1148	1	10491	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2881	-0-	-843	-0-	791	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1102	1	8716	3	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1027	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	891	1	2007	3	N	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	22481	-0-	-5574	-0-	524	1	21910	3	Y	43	186	1			17
							47	9									
01	26660	X	17953	-0-	-8707	-0-	414	1	17493	3	Y	42	2	1			57
							46	9									
02	23352	X	4592	-0-	-18760	-0-	105	1	4465	3	Y	20					77
							22	9									
03	23622	X	16447	-0-	-7175	-0-	374	1	16042	3	Y	28					105
							31	9									
04	21750	X	18862	-0-	-2888	-0-	428	1	18403	3	Y	28					133
							31	9									
05	22475	X	19561	-0-	-2914	-0-	448	1	19085	3	Y	25	153	1			5
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	18218	-0-	-1870	-0-	424	1	17740	3	Y	49	163	1			-0-
							54	9									
01	20088	X	14549	-0-	-5539	-0-	336	1	14176	3	Y	34	2	1			32
							37	9									
02	17836	X	6707	-0-	-11129	-0-	153	1	6545	3	Y	8					40
							9	9									
03	18879	X	16097	-0-	-2782	-0-	366	1	15700	3	Y	28					68
							31	9									
04	17970	X	15382	-0-	-2588	-0-	349	1	15008	3	Y	23					91
							25	9									
05	18228	X	14989	-0-	-3239	-0-	343	1	14620	3	Y	24					115
							26	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

12	10075	X	6607	-0-	-3468	-0-	155	1	6452	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	5383	-0-	-4692	-0-	124	1	5259	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	5425	-0-	-3031	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	193	1	8273	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	5835	-0-	-2055	-0-	133	1	5702	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	4324	-0-	-2279	-0-	99	1	4225	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

12	4836	X	3460	-0-	-1376	-0-	1166	1	2248	3	Y	42					55
							46	9									
01	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	1225	1	2937	3	Y	71					126
							78	9									
02	4368	X	2498	-0-	-1870	-0-	1046	1	1406	3	Y	42	148	1			20
							46	9									
03	4557	X	1471	-0-	-3086	-0-	869	1	580	3	Y	20					40
							22	9									
04	4410	X	2385	-0-	-2025	-0-	935	1	1397	3	Y	48					88
							53	9									
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	975	1	2167	3	Y	50					138
							55	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

12	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	236	1	9858	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	9389	-0-	-531	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8713	-0-	-247	-0-	200	1	8513	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	220	1	9454	3	N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	245	1	10510	3	N	-0-					-0-
*05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257	1	10979	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

12	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	1002	1	4340	3	N	11					129
							12	9									
01	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	991	1	3947	3	N	24					153
							26	9									
02	5712	X	4623	-0-	-1089	-0-	899	1	3705	3	N	17					170
							19	9									
03	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	994	1	4096	3	N	20	48	1			142
							22	9									
04	5190	X	3080	-0-	-2110	-0-	915	1	2154	3	N	10					152
							11	9									
05	5363	X	2898	-0-	-2465	-0-	945	1	1953	3	N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	13199	3	N	-0-					-0-
01	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	477	1	12774	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	266	1	11362	3	N	-0-					-0-
03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	294	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	281	1	12103	3	N	-0-					-0-
*05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	287	1	12236	3	N	-0-					-0-

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	2194	-0-	-4626	-0-	470	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	142	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	3795	-0-	-1289	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	3628	-0-	-1982	-0-	82	1	3546	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	3873	-0-	-2947	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13485	-0-	-1054	-0-	315	1	13137	3	Y	30					45
							33	9									
01	14539	X	11560	-0-	-2979	-0-	267	1	11274	3	Y	17					62
							19	9									
02	12768	X	6291	-0-	-6477	-0-	144	1	6139	3	Y	7					69
							8	9									
03	14074	X	4905	-0-	-9169	-0-	373	1	4532	3	Y	-0-					69
04	13620	X	9558	-0-	-4062	-0-	217	1	9300	3	Y	37	93	1			13
							41	9									
05	13485	X	10941	-0-	-2544	-0-	251	1	10690	3	Y	-0-					13

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	10947	-0-	-2786	-0-	199	1	10748	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	5049	-0-	-7971	-0-	97	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	4851	-0-	-6545	-0-	90	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	5470	-0-	-6620	-0-	462	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	2563	-0-	-8807	-0-	474	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	3299	-0-	-7644	-0-	64	1	3235	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	15155	-0-	-500	-0-	355	1	14800	3	N	-0-					-0-
01	15655	X	15427	-0-	-228	-0-	359	1	15068	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13673	-0-	-467	-0-	315	1	13358	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15283	-0-	-372	-0-	349	1	14934	3	N	-0-					-0-
04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	343	1	14652	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15312	-0-	-126	-0-	352	1	14960	3	N	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	476	1	6764	3	Y	167	203	0			9
							184	9									
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	184	1	6913	3	Y	161	164	0			6
							177	9									
02	5880	X	3783	-0-	-2097	-0-	84	1	3587	3	Y	102	102	0			6
							112	9									
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	263	1	11279	3	Y	240	240	0			6
							264	9									
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	193	1	8279	3	Y	308	248	0			66
							339	9									
*05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	193	1	8238	3	Y	221	215	0			72
							243	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	224	1	4679	3	N	77	162	1			22
							85	9									
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	226	1	4750	3	N	38					60
							42	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	198	1	4184	3	N	37					97
							41	9									
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	235	1	5016	3	N	35					132
							39	9									
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	221	1	4739	3	N	108					240
							119	9									
*05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	3	N	95	184	1			151
							105	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

12	30783	X	26658	-0-	-4125	-0-	699	1	25959	2	N	-0-					-0-
01	30783	X	26446	-0-	-4337	-0-	677	1	25769	2	N	-0-					-0-
02	27804	X	22589	-0-	-5215	-0-	565	1	22024	2	N	-0-					-0-
03	30783	X	23213	-0-	-7570	-0-	614	1	22599	2	N	-0-					-0-
04	29790	X	24064	-0-	-5726	-0-	641	1	23423	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	23907	-0-	-2753	-0-	630	1	23277	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	147	1	7922	2	N	-0-					-0-
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	178	1	9118	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	163	1	8593	2	N	-0-					-0-
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	192	1	9371	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	193	1	9171	2	N	-0-					-0-
*05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	179	1	9011	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

12	15903	X	15417	-0-	-486	-0-	531	1	14834	3	N	47					181
							52	9									
01	15655	X	14793	-0-	-862	-0-	503	1	14198	3	N	84	185	1			80
							92	9									
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	437	1	12414	3	N	60					140
							66	9									
03	15748	X	14624	-0-	-1124	-0-	491	1	14063	3	N	64					204
							70	9									
04	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	452	1	12990	3	N	31	189	1			46
							34	9									
05	15407	X	13161	-0-	-2246	-0-	445	1	12673	3	N	39					85
							43	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	206	1	4284	3	Y	-0-					77
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	209	1	4400	3	Y	1					78
							1	9									
02	4144	X	3864	-0-	-280	-0-	174	1	3679	3	Y	10					88
							11	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	206	1	4389	3	Y	42	102	1			28
							46	9									
04	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	174	1	3727	3	Y	30	6	1			52
							33	9									
05	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	187	1	3976	3	Y	23					75
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19118	-0-	19118	19118	448	1	18670	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		18610	-0-	18610	37728	433	1	18177	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		17470	-0-	17470	55198	402	1	17068	3	N	-0-					-0-
03	74569	X	19371	-0-	-55198	-0-	442	1	18929	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18433	-0-	-767	-0-	421	1	18012	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	18116	-0-	-1228	-0-	417	1	17699	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-
01	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	373	1	15679	3	N	-0-					-0-
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	352	1	14990	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16185	-0-	-679	-0-	369	1	15816	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	14857	-0-	-1463	-0-	339	1	14518	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15107	-0-	-1757	-0-	348	1	14759	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

12	20863	X	19651	-0-	-1212	-0-	460	1	19191	3	N	-0-					-0-
01	20863	X	18851	-0-	-2012	-0-	437	1	18414	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	17633	-0-	-1211	-0-	406	1	17227	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19780	-0-	-990	-0-	451	1	19329	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18020	-0-	-1810	-0-	412	1	17608	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	18657	-0-	-997	-0-	429	1	18228	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

12	13826	X	11575	-0-	-2251	-0-	261	1	10931	3	N	348	362	1			90
							383	9									
01	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	265	1	11220	3	N	324	387	1			27
							356	9									
02	11732	X	10260	-0-	-1472	-0-	228	1	9718	3	N	285	258	1			54
							314	9									
03	12028	X	11624	-0-	-404	-0-	256	1	10970	3	N	362	349	1			67
							398	9									
04	11640	X	10854	-0-	-786	-0-	239	1	10284	3	N	301	362	1			6
							331	9									
05	11842	X	10320	-0-	-1522	-0-	230	1	9834	3	N	233	190	1			49
							256	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	412	1	11483	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	400	1	11251	3	Y	6					6
							7	9									
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	368	1	10427	3	Y	-0-					6
03	11625	X	11012	-0-	-613	-0-	372	1	10640	3	Y	-0-					6
04	11250	X	10914	-0-	-336	-0-	365	1	10494	3	Y	50					56
							55	9									
05	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	367	1	10433	3	Y	18	64	1			10
							20	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

12	20212	X	17459	-0-	-2753	-0-	409	1	17050	3	Y	-0-					-0-
01	20057	X	17087	-0-	-2970	-0-	397	1	16690	3	Y	-0-					-0-
02	17528	X	15039	-0-	-2489	-0-	346	1	14693	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	16117	-0-	-2235	-0-	368	1	15749	3	Y	-0-					-0-
04	17370	X	15338	-0-	-2032	-0-	350	1	14988	3	Y	-0-					-0-
05	17453	X	15322	-0-	-2131	-0-	352	1	14970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	13203	-0-	-964	-0-	310	1	12893	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13597	-0-	-570	-0-	316	1	13281	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	11301	-0-	-1495	-0-	260	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	12300	-0-	-1712	-0-	281	1	12019	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	12029	-0-	-1531	-0-	275	1	11754	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	12326	-0-	-1283	-0-	283	1	12043	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	16254	-0-	-548	-0-	381	1	15873	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	14484	-0-	-2318	-0-	336	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	12561	-0-	-2615	-0-	289	1	12272	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15718	-0-	-526	-0-	359	1	15359	3	N	-0-					-0-
04	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	385	1	16477	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15773	-0-	-471	-0-	363	1	15410	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505	X	24507	-0-	-1998	-0-	574	1	23933	3	N	-0-					-0-
01	26505	X	24130	-0-	-2375	-0-	560	1	23570	3	N	-0-					-0-
02	23940	X	21382	-0-	-2558	-0-	492	1	20890	3	N	-0-					-0-
03	26381	X	23612	-0-	-2769	-0-	539	1	23073	3	N	-0-					-0-
04	24360	X	22471	-0-	-1889	-0-	513	1	21958	3	N	-0-					-0-
05	24521	X	22009	-0-	-2512	-0-	506	1	21503	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	251	1	10501	3	N	-0-					7
01	11129	X	9302	-0-	-1827	-0-	215	1	9070	3	N	15					22
							17	9									
02	10052	X	7058	-0-	-2994	-0-	162	1	6896	3	N	-0-					22
03	11129	X	6759	-0-	-4370	-0-	154	1	6605	3	N	-0-					22
04	10770	X	28	-0-	-10742	-0-	1	1	27	3	N	-0-					22
05	10757	X	321	-0-	-10436	-0-	7	1	314	3	N	-0-					22

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	261	1	10845	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10485	-0-	-675	-0-	244	1	10241	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9416	-0-	-1112	-0-	216	1	9200	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10548	-0-	-1108	-0-	241	1	10307	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10135	-0-	-1145	-0-	232	1	9903	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9421	-0-	-1677	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	406	1	16899	3	N	-0-			-0-
01	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	420	1	17651	3	N	-0-			-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	350	1	14877	3	N	-0-			-0-
03	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	390	1	16704	3	N	-0-			-0-
04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	357	1	15254	3	N	-0-			-0-
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	338	1	14376	3	N	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	126	1	5284	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	142	1	5996	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	1093	-0-	-2687	-0-	26	1	1067	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	449	-0-	-4976	-0-	10	1	439	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	191	-0-	-5209	-0-	5	1	186	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	548	1	4588	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

12	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	670	1	27937	3	N	-0-			-0-
01	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	613	1	25802	3	N	-0-			-0-
02	21896	X	21097	-0-	-799	-0-	485	1	20612	3	N	-0-			-0-
03	24242	X	21593	-0-	-2649	-0-	493	1	21100	3	N	-0-			-0-
04	23460	X	19698	-0-	-3762	-0-	450	1	19248	3	N	-0-			-0-
05	24242	X	24027	-0-	-215	-0-	552	1	23475	3	N	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

12	6386	X	3302	-0-	-3084	-0-	985	1	2317	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	1688	-0-	-4698	-0-	948	1	740	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	3407	-0-	-2361	-0-	899	1	2508	3	N	-0-			-0-
03	6045	X	4227	-0-	-1818	-0-	975	1	3252	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4604	-0-	-496	-0-	965	1	3639	3	N	-0-			-0-
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	528	1	3661	3	N	-0-			-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

12	22444	X	20223	-0-	-2221	-0-	474	1	19749	3	N	-0-			-0-
01	22227	X	19746	-0-	-2481	-0-	458	1	19288	3	N	-0-			-0-
02	20076	X	17687	-0-	-2389	-0-	407	1	17280	3	N	-0-			-0-
03	21514	X	19489	-0-	-2025	-0-	446	1	19043	3	N	-0-			-0-
04	20220	X	17751	-0-	-2469	-0-	406	1	17345	3	N	-0-			-0-
05	20212	X	15007	-0-	-5205	-0-	345	1	14662	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

12	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	484	1	17975	2	N	-0-			-0-
01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	466	1	17737	2	N	-0-			-0-
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	405	1	15791	2	N	-0-			-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	436	1	16069	2	N	-0-			-0-
04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	411	1	15013	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	15460	-0-	-9	-0-	407	1	15053	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

12	18042	X	16030	-0-	-2012	-0-	376	1	15654	3	N	-0-			-0-
01	18042	X	16142	-0-	-1900	-0-	375	1	15767	3	N	-0-			-0-
02	16296	X	12843	-0-	-3453	-0-	295	1	12548	3	N	-0-			-0-
03	18011	X	12506	-0-	-5505	-0-	286	1	12220	3	N	-0-			-0-
04	17430	X	13009	-0-	-4421	-0-	297	1	12712	3	N	-0-			-0-
05	16151	X	12905	-0-	-3246	-0-	297	1	12608	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12599	-0-	-886	-0-	288	1	12074	3	N	215	386	1			36
							237	9									
01	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	278	1	11762	3	N	179	194	1			21
							197	9									
02	11928	X	11670	-0-	-258	-0-	265	1	11324	3	N	74					95
							81	9									
03	12803	X	12769	-0-	-34	-0-	286	1	12297	3	N	169	230	1			34
							186	9									
04	12180	X	11967	-0-	-213	-0-	267	1	11500	3	N	182	175	1			41
							200	9									
05	12927	X	11715	-0-	-1212	-0-	265	1	11293	3	N	143	174	1			10
							157	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13600	-0-	-970	-0-	312	1	13075	3	N	194	188	1			117
							213	9									
01	14570	X	13326	-0-	-1244	-0-	302	1	12767	3	N	234	302	1			49
							257	9									
02	13104	X	10152	-0-	-2952	-0-	228	1	9726	3	N	180					229
							198	9									
03	14446	X	12562	-0-	-1884	-0-	283	1	12152	3	N	115	310	1			34
							127	9									
04	13500	X	12152	-0-	-1348	-0-	269	1	11597	3	N	260	144	1			150
							286	9									
05	13609	X	12238	-0-	-1371	-0-	274	1	11722	3	N	220	320	1			50
							242	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	16523	-0-	-186	-0-	433	1	16090	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	16701	-0-	-8	-0-	428	1	16273	2	N	-0-					-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	395	1	15408	2	N	-0-					-0-
03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	442	1	16276	2	N	-0-					-0-
04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	474	1	17308	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	16443	-0-	-266	-0-	433	1	16010	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	19187	-0-	-3505	-0-	450	1	18737	3	N	-0-					-0-
01	22692	X	19288	-0-	-3404	-0-	448	1	18840	3	N	-0-					-0-
02	20132	X	18365	-0-	-1767	-0-	423	1	17942	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	19350	-0-	-1606	-0-	442	1	18908	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	16821	-0-	-3459	-0-	385	1	16436	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	16544	-0-	-3792	-0-	381	1	16163	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	1253	1	15329	3	N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	1190	1	13845	3	N	-0-					-0-
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1068	1	11313	3	N	-0-					-0-
03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1064	1	10374	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1160	1	12400	3	N	-0-					-0-
*05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1105	1	10188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	19779	-0-	-743	-0-	464	1	19315	3	Y	-0-					-0-
01	20522	X	19027	-0-	-1495	-0-	441	1	18586	3	Y	-0-					-0-
02	18536	X	17104	-0-	-1432	-0-	393	1	16711	3	Y	-0-					-0-
03	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	480	1	20570	3	Y	-0-					-0-
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	462	1	19795	3	Y	-0-					-0-
*05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	464	1	19739	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

12	19871	X	17409	-0-	-2462	-0-	406	1	17003	3	Y	-0-	28	1			-0-
01	19871	X	17134	-0-	-2737	-0-	395	1	16666	3	Y	66					66
							73	9									
02	17948	X	15341	-0-	-2607	-0-	352	1	14989	3	Y	-0-					66
03	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	401	1	17179	3	Y	4					70
							4	9									
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	399	1	17132	3	Y	56	42	1			84
							62	9									
05	17422	X	17203	-0-	-219	-0-	394	1	16808	3	Y	1					85
							1	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

12	21049	X	18098	-0-	-2951	-0-	424	1	17674	3	N	-0-					-0-
01	20398	X	18570	-0-	-1828	-0-	431	1	18139	3	N	-0-					-0-
02	18424	X	16270	-0-	-2154	-0-	374	1	15896	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	16636	-0-	-2398	-0-	563	1	16073	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	15683	-0-	-2737	-0-	530	1	15153	3	N	-0-					-0-
05	18569	X	15939	-0-	-2630	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

12	8618	X	7944	-0-	-674	-0-	184	1	7680	3	N	73					145
							80	9									
01	8587	X	7395	-0-	-1192	-0-	170	1	7190	3	N	32	177	1			-0-
							35	9									
02	7504	X	6792	-0-	-712	-0-	155	1	6589	3	N	44					44
							48	9									
03	8246	X	6912	-0-	-1334	-0-	156	1	6690	3	N	60					104
							66	9									
04	7740	X	7183	-0-	-557	-0-	163	1	6990	3	N	27					131
							30	9									
05	7936	X	5707	-0-	-2229	-0-	130	1	5533	3	N	40					171
							44	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

12	17639	X	16942	-0-	-697	-0-	395	1	16547	3	Y	-0-					-0-
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	381	1	16084	3	Y	9					9
							10	9									
02	14812	X	14639	-0-	-173	-0-	336	1	14303	3	Y	-0-					9
03	16957	X	16124	-0-	-833	-0-	545	1	15579	3	Y	-0-					9
04	16410	X	15277	-0-	-1133	-0-	514	1	14742	3	Y	19					28
							21	9									
05	16957	X	15318	-0-	-1639	-0-	351	1	14959	3	Y	7					35
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	15735	-0-	-1594	-0-	286	1	15449	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	15336	-0-	-1993	-0-	293	1	15043	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13701	-0-	-1867	-0-	255	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15114	-0-	-1099	-0-	303	1	14811	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14356	-0-	-1334	-0-	296	1	14060	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14621	-0-	-1127	-0-	284	1	14337	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

12	9641	X	7929	-0-	-1712	-0-	185	1	7711	3	N	30					53
							33	9									
01	9641	X	9103	-0-	-538	-0-	210	1	8875	3	N	16					69
							18	9									
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	195	1	8344	3	N	38	87	1			20
							42	9									
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	210	1	9007	3	N	25					45
							28	9									
04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	269	1	11564	3	N	40					85
							44	9									
*05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	16	100	1			1
							18	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	387	1	16118	3	Y	-0-					-0-
01	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	430	1	18106	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	355	1	15094	3	Y	-0-					-0-
03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	398	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	372	1	15933	3	Y	-0-					-0-
*05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	360	1	15325	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

12	13764	X	7566	-0-	-6198	-0-	138	1	7428	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

12	19127	X	18525	-0-	-602	-0-	486	1	18039	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	17360	-0-	-1767	-0-	444	1	16916	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15816	-0-	-1460	-0-	395	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	446	1	16427	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	17208	-0-	-732	-0-	458	1	16750	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	16462	-0-	-2076	-0-	434	1	16028	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

12	21297	X	18550	-0-	-2747	-0-	486	1	18064	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	18888	-0-	-2409	-0-	484	1	18404	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	16407	-0-	-2353	-0-	410	1	15997	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17771	-0-	-1697	-0-	470	1	17301	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	17229	-0-	-1041	-0-	459	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16557	-0-	-2322	-0-	436	1	16121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	20640	-0-	-192	-0-	477	1	19981	3	N	165	145	1			122
							182	9									
01	20832	X	20324	-0-	-508	-0-	468	1	19754	3	N	93	189	1			26
							102	9									
02	18816	X	18225	-0-	-591	-0-	414	1	17637	3	N	158					184
							174	9									
03	20832	X	18703	-0-	-2129	-0-	424	1	18223	3	N	51	185	1			50
							56	9									
04	20160	X	19514	-0-	-646	-0-	440	1	18913	3	N	146	163	1			33
							161	9									
05	20646	X	18611	-0-	-2035	-0-	424	1	18098	3	N	81					114
							89	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	151	1	6324	3	Y	14					86
							15	9									
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	142	1	5980	3	Y	9	72	1			23
							10	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	128	1	5444	3	Y	8					31
							9	9									
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	131	1	5583	3	Y	6					37
							7	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	128	1	5482	3	Y	10					47
							11	9									
*05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	3	Y	8					55
							9	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	19968	-0-	-2197	-0-	363	1	19605	2	N	-0-					-0-
01	21359	X	19041	-0-	-2318	-0-	364	1	18677	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18782	-0-	-202	-0-	349	1	18433	2	N	-0-					-0-
03	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	450	1	21974	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	392	1	18597	2	N	-0-					-0-
05	20801	X	18501	-0-	-2300	-0-	360	1	18141	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	19774	-0-	-1306	-0-	360	1	19414	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	20084	-0-	-996	-0-	384	1	19700	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	17822	-0-	-938	-0-	331	1	17491	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	19486	-0-	-292	-0-	391	1	19095	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	373	1	17688	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18119	-0-	-1969	-0-	352	1	17767	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	10783	-0-	-1679	-0-	250	1	10450	3	Y	75	132	1			10
							83	9									
01	12462	X	9709	-0-	-2753	-0-	333	1	9352	3	Y	22					32
							24	9									
02	11032	X	8768	-0-	-2264	-0-	298	1	8470	3	Y	-0-					32
03	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	369	1	10546	3	Y	67	64	1			35
							74	9									
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	421	1	12092	3	Y	41	4	1			72
							45	9									
*05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	410	1	11643	3	Y	-0-	46	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	17446	-0-	-658	-0-	405	1	16941	3	N	91	91	1			-0-
							100	9									
01	18104	X	17308	-0-	-796	-0-	398	1	16776	3	N	122	108	1			14
							134	9									
02	16352	X	15344	-0-	-1008	-0-	350	1	14917	3	N	70					84
							77	9									
03	18104	X	11820	-0-	-6284	-0-	266	1	11440	3	N	104	162	1			26
							114	9									
04	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					N	71					97
05	17453	X	15908	-0-	-1545	-0-	364	1	15497	3	N	43					140
							47	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	10228	-0-	-2	-0-	186	1	10042	2	N	-0-					-0-
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	196	1	10060	2	N	-0-					-0-
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	173	1	9119	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	199	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9413	-0-	-517	-0-	194	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	185	1	9309	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	15	1	4128	3	N	-0-					75
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	14	1	4454	3	N	10					85
							11	9									
02	2800	N	3653	-0-	853	853	15	1	3638	3	N	-0-					85
03	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	19	1	4119	3	N	-0-					85
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3242	3	N	10					95
							11	9									
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	14	1	3198	3	N	2					97
							2	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	233	1	9752	3	N	65					113
							72	9									
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	259	1	10932	3	N	75	178	1			10
							83	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	194	1	8250	3	N	42					52
							46	9									
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4027	3	N	30					82
							33	9									
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	25					107
							28	9									
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	N	17					124
							19	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8432	-0-	-1302	-0-	1360	1	7072	2	N	-0-					-0-
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1459	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1272	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	1282	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8760	-0-	-660	-0-	1336	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8800	-0-	-934	-0-	1386	1	7414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6015	-0-	3215	3215	112	1	5903	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2121	-0-	-979	2236	43	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12240	-0-	9240	11476	253	1	11987	2	N	-0-					-0-
*05	28903	X	17427	-0-	-11476	-0-	339	1	17088	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

12	29171	X	26561	-0-	-2610	-0-	1997	1	24564	2	N	-0-					-0-
01	29171	X	27582	-0-	-1589	-0-	2250	1	25332	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	23132	-0-	-3216	-0-	1727	1	21405	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24574	-0-	-3512	-0-	1765	1	22809	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	23644	-0-	-3056	-0-	1819	1	21825	2	N	-0-					-0-
05	27590	X	24459	-0-	-3131	-0-	1980	1	22479	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	231	1	12469	2	N	-0-					-0-
01	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	249	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	216	1	11410	2	N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	256	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	254	1	12068	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12466	-0-	-213	-0-	242	1	12224	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

12	11408	X	10843	-0-	-565	-0-	376	1	10467	3	Y	-0-					-0-
01	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	249	1	10473	3	Y	9					9
							10	9									
02	10108	X	9770	-0-	-338	-0-	333	1	9436	3	Y	1					10
							1	9									
03	11098	X	10508	-0-	-590	-0-	355	1	10150	3	Y	3					13
							3	9									
04	10500	X	9818	-0-	-682	-0-	329	1	9430	3	Y	54					67
							59	9									
05	10850	X	9740	-0-	-1110	-0-	331	1	9409	3	Y	-0-	51	1			10

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

12	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	199	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	208	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	193	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	181	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1453	1	7675	3	N	-0-					95
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1293	1	5849	3	N	92	178	1			9
							101	9									
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1178	1	5632	3	N	6					15
							7	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1282	1	5639	3	N	100					115
							110	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1051	1	1049	3	N	7					122
							8	9									
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	946	1	1361	3	N	15					137
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	626	1	23243	2	N	-0-					-0-
01	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	631	1	24017	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	543	1	21185	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	21313	-0-	-1441	-0-	563	1	20750	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	20471	-0-	-1549	-0-	545	1	19926	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	20132	-0-	-2622	-0-	530	1	19602	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	N	-0-					-0-
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	296	1	15611	2	N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	52	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

12	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	N	67					159
							74	9									
01	19220	X	19088	-0-	-132	-0-	654	1	18415	3	N	17					176
							19	9									
02	17360	X	16907	-0-	-453	-0-	568	1	16120	3	N	199	182	1			193
							219	9									
03	19220	X	18001	-0-	-1219	-0-	604	1	17280	3	N	106	183	1			116
							117	9									
04	18600	X	17660	-0-	-940	-0-	591	1	16983	3	N	78					194
							86	9									
05	19220	X	17858	-0-	-1362	-0-	603	1	17176	3	N	72	181	1			85
							79	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

12	17360	X	8927	-0-	-8433	-0-	351	1	8576	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13012	-0-	-4286	-0-	500	1	12512	2	N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	575	1	14771	2	N	-0-					-0-
03	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	753	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	684	1	16435	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16958	-0-	-30	-0-	670	1	16288	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	120	1	6453	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	146	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	176	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	155	1	7374	2	N	-0-					-0-
*05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	163	1	8194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	256	1	10728	3	N	335	377	1			116
							369	9									
01	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	253	1	10691	3	N	312	375	1			53
							343	9									
02	10612	X	9982	-0-	-630	-0-	223	1	9504	3	N	232	190	1			95
							255	9									
03	11718	X	11041	-0-	-677	-0-	243	1	10449	3	N	317	183	1			229
							349	9									
04	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	229	1	9852	3	N	209	374	1			64
							230	9									
05	11346	X	10267	-0-	-1079	-0-	229	1	9757	3	N	255	309	1			10
							281	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9277	-0-	-2255	-0-	747	1	8477	3	N	48					138
							53	9									
01	11532	X	8478	-0-	-3054	-0-	732	1	7725	3	N	19					157
							21	9									
02	10416	X	9647	-0-	-769	-0-	327	1	9299	3	N	19					176
							21	9									
03	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	419	1	9929	3	N	14	146	1			44
							15	9									
04	11160	X	9775	-0-	-1385	-0-	328	1	9440	3	N	6					50
							7	9									
05	10695	X	6553	-0-	-4142	-0-	223	1	6326	3	N	4					54
							4	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-					16
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	392	1	11024	3	Y	6					22
							7	9									
02	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	Y	-0-					22
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	383	1	10938	3	Y	-0-					22
04	11040	X	9522	-0-	-1518	-0-	320	1	9172	3	Y	27					49
							30	9									
05	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	382	1	10858	3	Y	-0-	26	1			19

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10561	-0-	-1560	-0-	879	1	9629	3	N	48	184	1			20
							53	9									
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1363	1	10490	3	N	-0-					20
02	10052	X	9932	-0-	-120	-0-	1056	1	8654	3	N	202	187	1			35
							222	9									
03	11005	X	10836	-0-	-169	-0-	1220	1	9542	3	N	67					102
							74	9									
04	11460	X	10692	-0-	-768	-0-	1268	1	9318	3	N	96	185	1			13
							106	9									
05	11842	X	10723	-0-	-1119	-0-	1198	1	9525	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4709	-0-	-3227	-0-	109	1	4582	3	N	16	173	1			17
							18	9									
01	7812	X	1650	-0-	-6162	-0-	147	1	1503	3	N	-0-					17
02	6748	X	2857	-0-	-3891	-0-	283	1	2539	3	N	32					49
							35	9									
03	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	146	1	6284	3	N	25					74
							28	9									
04	7230	X	6557	-0-	-673	-0-	149	1	6374	3	N	31					105
							34	9									
05	4712	X	3808	-0-	-904	-0-	86	1	3699	3	N	21					126
							23	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	15178	-0-	-1779	-0-	398	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	14386	-0-	-2602	-0-	368	1	14018	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13063	-0-	-2281	-0-	327	1	12736	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14865	-0-	-2123	-0-	393	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14004	-0-	-1386	-0-	373	1	13631	2	N	-0-					-0-
*05	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	422	1	15579	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10021	-0-	-767	-0-	233	1	9740	3	N	44					158
							48	9									
01	10788	X	8978	-0-	-1810	-0-	206	1	8700	3	N	65	184	1			39
							72	9									
02	9632	X	8364	-0-	-1268	-0-	191	1	8112	3	N	55					94
							61	9									
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	228	1	9775	3	N	78	68	1			104
							86	9									
04	10140	X	9806	-0-	-334	-0-	221	1	9479	3	N	96	185	1			15
							106	9									
*05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	3	N	26					41
							29	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	583	1	21635	2	N	-0-					-0-
01	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	540	1	20553	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	466	1	18181	2	N	-0-					-0-
03	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	520	1	19157	2	N	-0-					-0-
04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	527	1	19261	2	N	-0-					-0-
*05	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	537	1	19857	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13233	-0-	-3011	-0-	310	1	12923	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	14424	-0-	-1820	-0-	335	1	14089	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	11591	-0-	-3081	-0-	266	1	11325	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13681	-0-	-300	-0-	312	1	13369	3	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	319	1	13663	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13922	-0-	-493	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7630	-0-	-1670	-0-	178	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	7321	-0-	-1762	-0-	169	1	7152	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6497	-0-	-867	-0-	149	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6801	-0-	-1166	-0-	155	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	147	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-	150	1	6385	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

12	11067	X	10807	-0-	-260	-0-	283	1	10524	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10761	-0-	-306	-0-	276	1	10485	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9547	-0-	-449	-0-	239	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8578	-0-	-2489	-0-	227	1	8351	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7930	-0-	-2540	-0-	211	1	7719	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8302	-0-	-2517	-0-	219	1	8083	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	217	1	9083	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9083	-0-	-1178	-0-	210	1	8873	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8085	-0-	-1183	-0-	185	1	7900	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8813	-0-	-735	-0-	200	1	8613	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8421	-0-	-579	-0-	192	1	8229	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	192	1	8210	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
*05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

12	16368	X	15729	-0-	-639	-0-	369	1	15360	3	N	-0-					-0-
01	16368	X	15599	-0-	-769	-0-	362	1	15237	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	13975	-0-	-809	-0-	322	1	13653	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	15032	-0-	-1336	-0-	344	1	14688	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14303	-0-	-1327	-0-	327	1	13976	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	330	1	14002	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	250	1	13518	2	N	-0-					-0-
01	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	237	1	12136	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9102	-0-	-1958	-0-	169	1	8933	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9232	-0-	-3013	-0-	185	1	9047	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10136	-0-	-1714	-0-	209	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6619	-0-	-5626	-0-	129	1	6490	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

12	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	348	1	18816	2	N	-0-					-0-
01	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	354	1	18148	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	16095	-0-	-985	-0-	299	1	15796	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17195	-0-	-1777	-0-	345	1	16850	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	15945	-0-	-2415	-0-	329	1	15616	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16056	-0-	-2916	-0-	312	1	15744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17701	X	9868	-0-	-7833	-0-	179	1	9689	2	N	-0-			-0-
01	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-			-0-
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-			-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-			-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11273	-0-	-848	-0-	264	1	11009	3	N	-0-			-0-
01	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	251	1	10543	3	N	-0-			-0-
02	10892	X	9318	-0-	-1574	-0-	214	1	9104	3	N	-0-			-0-
03	11594	X	9818	-0-	-1776	-0-	333	1	9485	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	9153	-0-	-1767	-0-	209	1	8944	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	213	1	9023	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	22031	-0-	-1839	-0-	516	1	21515	3	N	-0-			-0-
01	23870	X	22342	-0-	-1528	-0-	519	1	21823	3	N	-0-			-0-
02	21504	X	19886	-0-	-1618	-0-	458	1	19428	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	21660	-0-	-1559	-0-	495	1	21165	3	N	-0-			-0-
04	22470	X	20493	-0-	-1977	-0-	469	1	20024	3	N	-0-			-0-
05	22351	X	20506	-0-	-1845	-0-	472	1	20034	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	23172	-0-	-2248	-0-	543	1	22629	3	N	-0-			-0-
01	25420	X	22407	-0-	-3013	-0-	521	1	21886	3	N	-0-			-0-
02	22764	X	19618	-0-	-3146	-0-	451	1	19167	3	N	-0-			-0-
03	25203	X	21839	-0-	-3364	-0-	499	1	21340	3	N	-0-			-0-
04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	537	1	22972	3	N	-0-			-0-
05	23157	X	21424	-0-	-1733	-0-	493	1	20931	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	160	1	8628	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8671	-0-	-102	-0-	166	1	8505	2	N	-0-			-0-
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	151	1	7974	2	N	-0-			-0-
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	179	1	8738	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	174	1	8255	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	160	1	8067	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25544	X	20239	-0-	-5305	-0-	474	1	19765	3	N	-0-			-0-
01	25544	X	20225	-0-	-5319	-0-	470	1	19755	3	N	-0-			-0-
02	22512	X	18626	-0-	-3886	-0-	429	1	18197	3	N	-0-			-0-
03	21731	X	19388	-0-	-2343	-0-	443	1	18945	3	N	-0-			-0-
04	20430	X	17414	-0-	-3016	-0-	398	1	17016	3	N	-0-			-0-
05	20615	X	17966	-0-	-2649	-0-	413	1	17553	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15360	-0-	-1163	-0-	360	1	15000	3	N	-0-			-0-
01	16523	X	15231	-0-	-1292	-0-	354	1	14877	3	N	-0-			-0-
02	14756	X	13266	-0-	-1490	-0-	306	1	12960	3	N	-0-			-0-
03	15841	X	14467	-0-	-1374	-0-	331	1	14136	3	N	-0-			-0-
04	15120	X	13791	-0-	-1329	-0-	315	1	13476	3	N	-0-			-0-
05	15345	X	13922	-0-	-1423	-0-	320	1	13602	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11637	-0-	-825	-0-	212	1	11425	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	12141	-0-	-73	-0-	232	1	11909	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10888	-0-	-4	-0-	202	1	10686	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11504	-0-	-214	-0-	231	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11008	-0-	-752	-0-	227	1	10781	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11195	-0-	-957	-0-	218	1	10977	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10870	-0-	-290	-0-	198	1	10672	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10876	-0-	-284	-0-	208	1	10668	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9881	-0-	-199	-0-	184	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10557	-0-	-603	-0-	212	1	10345	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9771	-0-	-1029	-0-	202	1	9569	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9977	-0-	-966	-0-	194	1	9783	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	19366	-0-	-3078	-0-	508	1	18858	2	N	-0-					-0-
01	22444	X	19142	-0-	-3302	-0-	490	1	18652	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	18135	-0-	-2137	-0-	453	1	17682	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	509	1	18751	2	N	-0-					-0-
04	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	542	1	19806	2	N	-0-					-0-
*05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	537	1	19853	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	7609	-0-	-5132	-0-	138	1	7471	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-					-0-
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	15854	-0-	-2126	-0-	288	1	15566	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	16088	-0-	-1737	-0-	308	1	15780	2	N	-0-					-0-
02	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	318	1	16797	2	N	-0-					-0-
03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	322	1	15729	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15257	-0-	-313	-0-	315	1	14942	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	15597	-0-	-2383	-0-	303	1	15294	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	5096	-0-	-8048	-0-	380	1	4708	3	N	7					180
							8	9									
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	738	1	14464	3	N	62	178	1			64
							68	9									
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	416	1	11785	3	N	28					92
							31	9									
03	13144	X	176	-0-	-12968	-0-	154	1	22	9	N	20					112
04	12720	X	10165	-0-	-2555	-0-	748	1	9413	3	N	4					116
							4	9									
*05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	961	1	15016	3	N	49					165
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	169	1	7097	3	N	75	178	1			41
							83	9									
01	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	162	1	6821	3	N	73					114
							80	9									
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	147	1	6261	3	N	67					181
							74	9									
03	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	152	1	6493	3	N	77	191	1			67
							85	9									
04	6960	X	6346	-0-	-614	-0-	144	1	6169	3	N	30					97
							33	9									
05	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	145	1	6186	3	N	89	172	1			14
							98	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	12195	-0-	-9784	-0-	421	1	11740	3	N	31	79	1			27
							34	9									
01	21638	X	11968	-0-	-9670	-0-	409	1	11528	3	N	28					55
							31	9									
02	19544	X	10438	-0-	-9106	-0-	354	1	10055	3	N	26					81
							29	9									
03	15252	X	10426	-0-	-4826	-0-	351	1	10058	3	N	15					96
							17	9									
04	14550	X	10229	-0-	-4321	-0-	343	1	9869	3	N	15					111
							17	9									
*05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	793	1	22562	3	N	21					132
							23	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2196	-0-	-1741	-0-	247	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	275	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	143	-0-	-2058	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	125	-0-	-2005	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	110	-0-	-2091	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	9345	-0-	-2218	-0-	978	1	8313	3	N	49					176
							54	9									
01	11563	X	9617	-0-	-1946	-0-	988	1	8595	3	N	31	172	1			35
							34	9									
02	10444	X	8141	-0-	-2303	-0-	869	1	7232	3	N	36					71
							40	9									
03	10881	X	7923	-0-	-2958	-0-	926	1	6961	3	N	33					104
							36	9									
04	9300	X	4980	-0-	-4320	-0-	804	1	4152	3	N	22					126
							24	9									
05	9610	X	3200	-0-	-6410	-0-	766	1	2405	3	N	26					152
							29	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	233	-0-	-976	-0-	220	1	13	9	N	12	140	1			29
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	36	1	8	9	N	7					36
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					40
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	1	1	9	N	1					41
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	1	1	9	N	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28427	X	26704	-0-	-1723	-0-	626	1	26078	3	N	-0-					-0-
01	28427	X	25990	-0-	-2437	-0-	604	1	25386	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	23187	-0-	-2349	-0-	533	1	22654	3	N	-0-					-0-
03	28024	X	25151	-0-	-2873	-0-	574	1	24577	3	N	-0-					-0-
04	26850	X	23560	-0-	-3290	-0-	538	1	23022	3	N	-0-					-0-
05	26691	X	21802	-0-	-4889	-0-	501	1	21301	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

12	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	390	1	16280	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	381	1	16008	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13973	-0-	-839	-0-	321	1	13652	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	346	1	14821	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	14287	-0-	-1793	-0-	326	1	13961	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	14621	-0-	-1995	-0-	336	1	14285	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

12	13082	X	12930	-0-	-152	-0-	574	1	12356	2	N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	628	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11803	-0-	-13	-0-	438	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12838	-0-	-89	-0-	577	1	12261	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	550	1	11671	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12548	-0-	-534	-0-	602	1	11946	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	5	5	1			2
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	974	1	7372	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	2961	-0-	-6773	-0-	760	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7256	-0-	-1536	-0-	839	1	6417	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9069	-0-	-665	-0-	1014	1	8055	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	5429	-0-	-2641	-0-	804	1	4625	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7210	-0-	-1129	-0-	968	1	6242	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1253	1	378	3	N	21	38	1			70
							23	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10					80
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1126	1	149	3	N	10					90
							11	9									
03	1643	N	869	-0-	-774	-0-	865	1	4	9	N	4					94
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					94
05	1426	N	613	-0-	-813	-0-	612	1	1	9	N	1					95

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	39					113
							43	9									
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	N	28					141
							31	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1913	3	N	28					169
							31	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	25					194
							28	9									
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	18	182	1			30
							20	9									
*05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	24					54
							26	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30597	X	29776	-0-	-821	-0-	541	1	29235	2	N	-0-					-0-
01	30597	X	28768	-0-	-1829	-0-	550	1	28218	2	N	-0-					-0-
02	27020	X	25794	-0-	-1226	-0-	479	1	25315	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	28416	-0-	-1375	-0-	570	1	27846	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	26720	-0-	-2110	-0-	552	1	26168	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	26938	-0-	-2853	-0-	524	1	26414	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10938	-0-	-563	-0-	257	1	10681	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11154	-0-	-347	-0-	259	1	10895	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9608	-0-	-528	-0-	221	1	9387	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	237	1	10131	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9914	-0-	-886	-0-	226	1	9688	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	9468	-0-	-1692	-0-	218	1	9250	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11227	-0-	-1483	-0-	263	1	10964	3	N	-0-					-0-
01	12679	X	10526	-0-	-2153	-0-	245	1	10281	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10331	-0-	-1009	-0-	238	1	10093	3	N	-0-					-0-
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	244	1	10395	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	250	1	10580	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1088	1	1790	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1234	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1095	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1228	1	2800	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1255	1	2823	2	N	-0-					-0-
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1314	1	2948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	473	1	17566	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	17940	-0-	-2706	-0-	459	1	17481	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16140	-0-	-1836	-0-	404	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	16739	-0-	-2109	-0-	442	1	16297	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	16183	-0-	-1307	-0-	431	1	15752	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16012	-0-	-2030	-0-	422	1	15590	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	88	1	22980	3	N	175	180	1			187
							193	9									
01	17081	X	14744	-0-	-2337	-0-	48	1	14484	3	N	193	151	1			229
							212	9									
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	76	1	18235	3	N	217	187	1			259
							239	9									
03	17360	X	16056	-0-	-1304	-0-	72	1	15763	3	N	201	339	1			121
							221	9									
04	16800	X	16531	-0-	-269	-0-	79	1	16252	3	N	182					303
							200	9									
*05	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	75	1	17451	3	N	154	189	1			268
							169	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31465	X	28742	-0-	-2723	-0-	674	1	28068	3	N	-0-					-0-
01	31465	X	28159	-0-	-3306	-0-	654	1	27505	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24360	-0-	-3584	-0-	560	1	23800	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	27496	-0-	-2760	-0-	628	1	26868	3	N	-0-					-0-
04	28770	X	25789	-0-	-2981	-0-	589	1	25200	3	N	-0-					-0-
05	28737	X	25753	-0-	-2984	-0-	592	1	25161	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	17371	-0-	-206	-0-	316	1	17055	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	15970	-0-	-1607	-0-	306	1	15664	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12524	-0-	-3352	-0-	233	1	12291	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	13503	-0-	-4074	-0-	271	1	13232	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	12589	-0-	-4211	-0-	260	1	12329	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	12469	-0-	-4891	-0-	242	1	12227	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	438	1	18239	3	N	-0-					-0-
01	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	423	1	17810	3	N	-0-					-0-
02	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	386	1	16391	3	N	-0-					-0-
03	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	420	1	17954	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	17394	-0-	-36	-0-	398	1	16996	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	16509	-0-	-1502	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20553	X	17390	-0-	-3163	-0-	316	1	17074	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	16776	-0-	-3777	-0-	321	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	14698	-0-	-3222	-0-	273	1	14425	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	14588	-0-	-3764	-0-	293	1	14295	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14890	-0-	-2330	-0-	307	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	14441	-0-	-2950	-0-	281	1	14160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14697	-0-	-493	-0-	458	1	14239	3	N	-0-					-0-
01	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	465	1	14852	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	12679	-0-	-1041	-0-	412	1	12267	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	14253	-0-	-937	-0-	465	1	13788	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	412	1	13119	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	13783	-0-	-1407	-0-	477	1	13306	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	13336	-0-	-4520	-0-	242	1	13094	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	12650	-0-	-5082	-0-	242	1	12408	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	12780	-0-	-3012	-0-	237	1	12543	2	N	-0-					-0-
03	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	293	1	14336	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	268	1	12720	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13318	-0-	-818	-0-	259	1	13059	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10617	-0-	-977	-0-	193	1	10424	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10282	-0-	-1312	-0-	197	1	10085	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	10101	-0-	-371	-0-	188	1	9913	2	N	-0-					-0-
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	236	1	11533	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10807	-0-	-143	-0-	223	1	10584	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10569	-0-	-622	-0-	206	1	10363	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1020	1	6222	3	N	2	191	1	3	6	55
							2	9									
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1108	1	8861	3	N	62					117
							68	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	974	1	6880	3	N	41					158
							45	9									
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1103	1	8755	3	N	40	166	1			32
							44	9									
04	9720	X	8770	-0-	-950	-0-	1049	1	7679	3	N	38					70
							42	9									
05	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	1099	1	8530	3	N	-0-					70

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	295	1	12279	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	284	1	11943	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	249	1	10552	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	275	1	11762	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11341	-0-	-1079	-0-	260	1	11081	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	268	1	11382	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	8463	-0-	-2821	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	7398	-0-	-3886	-0-	274	1	7124	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7026	-0-	-2186	-0-	205	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	5767	-0-	-3874	-0-	215	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	2838	-0-	-5352	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	2347	-0-	-6116	-0-	122	1	2225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	545	1	13529	2	N	-0-					-0-
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	547	1	14244	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11634	-0-	-742	-0-	339	1	11295	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13635	-0-	-67	-0-	507	1	13128	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12291	-0-	-969	-0-	434	1	11857	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	641	1	11700	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	319	1	13334	3	N	63					110
							69	9									
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	321	1	13569	3	N	58					168
							64	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11556	3	N	63	173	1			58
							69	9									
03	12555	X	12521	-0-	-34	-0-	284	1	12180	3	N	52					110
							57	9									
04	12150	X	11161	-0-	-989	-0-	253	1	10850	3	N	53					163
							58	9									
05	12555	X	11236	-0-	-1319	-0-	257	1	10935	3	N	40	168	1			35
							44	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

12	26970	X	19473	-0-	-7497	-0-	456	1	19017	3	N	-0-					-0-
01	24397	X	18236	-0-	-6161	-0-	423	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	19757	-0-	-319	-0-	454	1	19303	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20769	-0-	-745	-0-	474	1	20295	3	N	-0-					-0-
04	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	526	1	22502	3	N	-0-					-0-
*05	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	505	1	21487	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	556	1	23191	3	N	-0-					-0-
01	23560	X	23156	-0-	-404	-0-	538	1	22618	3	N	-0-					-0-
02	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	512	1	21754	3	N	-0-					-0-
03	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	597	1	25532	3	N	-0-					-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	565	1	24158	3	N	-0-					-0-
*05	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	582	1	24760	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	330	1	17825	2	N	-0-					-0-
01	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	343	1	17586	2	N	-0-					-0-
02	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	296	1	15653	2	N	-0-					-0-
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	348	1	16992	2	N	-0-					-0-
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	337	1	15991	2	N	-0-					-0-
*05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	321	1	16184	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

12	21855	X	19763	-0-	-2092	-0-	518	1	19245	2	N	-0-					-0-
01	21855	X	20093	-0-	-1762	-0-	514	1	19579	2	N	-0-					-0-
02	19684	X	17704	-0-	-1980	-0-	443	1	17261	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18224	-0-	-2763	-0-	482	1	17742	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	17895	-0-	-2415	-0-	477	1	17418	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	17561	-0-	-2527	-0-	463	1	17098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9097	-0-	-1257	-0-	210	1	8813	3	N	67					97
							74	9									
01	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	191	1	8062	3	N	57					154
							63	9									
02	9044	X	7693	-0-	-1351	-0-	174	1	7454	3	N	59	190	1			23
							65	9									
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9108	3	N	21					44
							23	9									
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	200	1	8565	3	N	147					191
							162	9									
05	9083	X	7765	-0-	-1318	-0-	177	1	7574	3	N	13	170	1			34
							14	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

12	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	630	1	23381	2	N	-0-					-0-
01	23157	X	20143	-0-	-3014	-0-	516	1	19627	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	18509	-0-	-1623	-0-	463	1	18046	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	528	1	19446	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17956	-0-	-4454	-0-	478	1	17478	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	17696	-0-	-5461	-0-	466	1	17230	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

12	20863	X	18195	-0-	-2668	-0-	477	1	17718	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	17179	-0-	-3684	-0-	440	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16122	-0-	-1798	-0-	403	1	15719	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	18078	-0-	-770	-0-	478	1	17600	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	17493	-0-	-537	-0-	466	1	17027	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	439	1	16225	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	35	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	32	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	511	-0-	-481	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	465	-0-	-435	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	430	-0-	-283	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	202	1	10919	2	N	-0-					-0-
01	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	185	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	171	1	9024	2	N	-0-					-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	202	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	188	1	8937	2	N	-0-					-0-
*05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	188	1	9486	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12105	-0-	-1535	-0-	418	1	11687	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	387	1	10885	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10244	-0-	-1544	-0-	348	1	9896	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11211	-0-	-1468	-0-	378	1	10833	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	10914	-0-	-1206	-0-	368	1	10546	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	10849	-0-	-1241	-0-	368	1	10481	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	408	1	17037	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	15929	-0-	-1028	-0-	370	1	15559	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13922	-0-	-1170	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	14860	-0-	-2252	-0-	339	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	14195	-0-	-2365	-0-	325	1	13870	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	14763	-0-	-2349	-0-	340	1	14423	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	724	1	11232	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	7880	-0-	-1885	-0-	778	1	7102	3	Y	-0-					-0-
02	14868	X	14286	-0-	-582	-0-	694	1	13545	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	832	1	21216	3	Y	115	47	1			74
							127	9									
04	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	707	1	16600	3	Y	106	152	1			28
							117	9									
05	15810	X	14657	-0-	-1153	-0-	792	1	13737	3	Y	116	96	1			48
							128	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

12	13175	X	7367	-0-	-5808	-0-	28	1	7339	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	13175	X	7340	-0-	-5835	-0-	23	1	7293	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
02	10724	X	9229	-0-	-1495	-0-	38	1	9129	3	Y	56	11	1			64
							62	9									
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	55	1	12092	3	Y	111	75	1			100
							122	9									
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	52	1	10645	3	Y	-0-	100	1			-0-
05	10230	X	10190	-0-	-40	-0-	44	1	10112	3	Y	31	10	1			21
							34	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

12	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	299	1	6244	3	Y	-0-					108
01	6572	X	5430	-0-	-1142	-0-	245	1	5137	3	Y	44	117	1			35
							48	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	274	1	5800	3	Y	76					111
							84	9									
03	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	260	1	5557	3	Y	-0-					111
04	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	246	1	5265	3	Y	-0-					111
05	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	248	1	5283	3	Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	5048	-0-	-8189	-0-	174	1	4849	3	N	23					110
							25	9									
01	13237	X	1715	-0-	-11522	-0-	58	1	1625	3	N	29					139
							32	9									
02	11956	X	10290	-0-	-1666	-0-	346	1	9823	3	N	110	180	1			69
							121	9									
03	13237	X	10603	-0-	-2634	-0-	354	1	10126	3	N	112					181
							123	9									
04	12750	X	10760	-0-	-1990	-0-	358	1	10303	3	N	90	187	1			84
							99	9									
05	11408	X	10918	-0-	-490	-0-	367	1	10462	3	N	81					165
							89	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	7511	-0-	-3401	-0-	422	1	7089	3	N	-0-					61
01	10757	X	8399	-0-	-2358	-0-	288	1	8111	3	N	-0-					61
02	8960	X	8669	-0-	-291	-0-	396	1	8273	3	N	-0-					61
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	374	1	10689	3	N	-0-					61
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-					61
*05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	359	1	10195	3	N	-0-					61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	28	1	7449	3	N	-0-					29
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	26	1	8311	3	N	-0-					29
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	30	1	7426	3	N	-0-					29
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	33	1	7345	3	N	-0-					29
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	8044	3	N	37					66
							41	9									
05	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	27	1	6520	3	N	30					96
							33	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	15737	-0-	-6428	-0-	58	1	15521	3	Y	144	86	1			87
							158	9									
01	22165	X	12407	-0-	-9758	-0-	40	1	12293	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	18508	X	13935	-0-	-4573	-0-	57	1	13806	3	Y	65	35	1			89
							72	9									
03	18414	X	18262	-0-	-152	-0-	82	1	18011	3	Y	154	105	1			138
							169	9									
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	89	1	18175	3	Y	273	277	1			134
							300	9									
*05	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	77	1	17725	3	Y	79	160	1			53
							87	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	46	1	12340	3	Y	144	82	1			87
							158	9									
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	49	1	15245	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	44	1	10680	3	Y	66	36	1			89
							73	9									
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	40	1	8640	3	Y	-0-	89	1			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	47	1	9606	3	Y	-0-					-0-
*05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	40	1	9311	3	Y	47	15	1			32
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	25801	-0-	-766	-0-	677	1	25124	2	N	-0-					-0-
01	26567	X	23778	-0-	-2789	-0-	609	1	23169	2	N	-0-					-0-
02	22848	X	21570	-0-	-1278	-0-	539	1	21031	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	21634	-0-	-4158	-0-	572	1	21062	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	19588	-0-	-5372	-0-	522	1	19066	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21798	-0-	-3994	-0-	574	1	21224	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

12	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	520	1	19316	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	18089	-0-	-1255	-0-	463	1	17626	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	17470	-0-	-2	-0-	437	1	17033	2	N	-0-					-0-
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	522	1	19241	2	N	-0-					-0-
04	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	519	1	18954	2	N	-0-					-0-
*05	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	544	1	20092	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	714	1	3508	3	N	41					77
							45	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	688	1	2775	3	N	65					142
							72	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	572	1	1736	3	N	12					154
							13	9									
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1060	1	3838	3	N	24					178
							26	9									
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	700	1	3727	3	N	54	176	1			56
							59	9									
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	680	1	2638	3	N	36					92
							40	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

12	21173	X	19722	-0-	-1451	-0-	517	1	19205	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	20851	-0-	-322	-0-	534	1	20317	2	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	468	1	18270	2	N	-0-					-0-
03	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	553	1	20374	2	N	-0-					-0-
04	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	595	1	21759	2	N	-0-					-0-
*05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	590	1	21791	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	43	1	11330	3	Y	117					117
							129	9									
01	13299	X	6578	-0-	-6721	-0-	21	1	6415	3	Y	129	151	1			95
							142	9									
02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	54	1	12859	3	Y	105	185	1			15
							116	9									
03	13299	X	5951	-0-	-7348	-0-	27	1	5893	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14370	3	Y	129	113	1			34
							142	9									
05	13299	X	11934	-0-	-1365	-0-	52	1	11829	3	Y	48	62	1			20
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	989	1	27629	3	N	40					75
							44	9									
01	28303	X	27037	-0-	-1266	-0-	923	1	26008	3	N	96					171
							106	9									
02	25564	X	23009	-0-	-2555	-0-	780	1	22153	3	N	69	191	1			49
							76	9									
03	28303	X	27006	-0-	-1297	-0-	909	1	26022	3	N	68					117
							75	9									
04	27390	X	25520	-0-	-1870	-0-	856	1	24596	3	N	62					179
							68	9									
05	28303	X	24648	-0-	-3655	-0-	834	1	23756	3	N	53	188	1			44
							58	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13573	-0-	-1648	-0-	526	1	13047	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13340	-0-	-1881	-0-	494	1	12846	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10362	-0-	-2938	-0-	302	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12551	-0-	-2174	-0-	467	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12407	-0-	-1513	-0-	438	1	11969	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13280	-0-	-298	-0-	689	1	12591	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	197	1	8238	3	Y	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	189	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	177	1	7525	3	Y	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	203	1	8721	3	Y	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	194	1	8337	3	Y	-0-					-0-
*05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	755	1	10430	3	N	93	175	1			25
							102	9									
01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	754	1	9764	3	N	147					172
							162	9									
02	10304	X	9182	-0-	-1122	-0-	694	1	8236	3	N	229	305	1			96
							252	9									
03	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	786	1	9195	3	N	123	117	1			102
							135	9									
04	11040	X	9832	-0-	-1208	-0-	750	1	8845	3	N	215	287	1			30
							237	9									
*05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	783	1	11631	3	N	159	73	1			116
							175	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4972	-0-	-1786	-0-	116	1	4856	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	4661	-0-	-2097	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	3958	-0-	-1810	-0-	91	1	3867	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4654	-0-	-506	-0-	106	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3617	-0-	-1343	-0-	83	1	3534	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	13779	-0-	-3240	-0-	323	1	13456	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	14494	-0-	-2525	-0-	337	1	14157	3	N	-0-					-0-
02	14504	X	13064	-0-	-1440	-0-	300	1	12764	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14216	-0-	-695	-0-	324	1	13892	3	N	-0-					-0-
04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	349	1	14965	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	13912	-0-	-596	-0-	320	1	13592	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	12030	-0-	-370	-0-	414	1	11564	3	N	47	172	1			104
							52	9									
01	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	408	1	11500	3	N	11					115
							12	9									
02	11200	X	10914	-0-	-286	-0-	369	1	10481	3	N	58					173
							64	9									
03	12400	X	11643	-0-	-757	-0-	392	1	11219	3	N	29					202
							32	9									
04	12000	X	10904	-0-	-1096	-0-	366	1	10517	3	N	19					221
							21	9									
05	12090	X	10960	-0-	-1130	-0-	371	1	10569	3	N	18	189	1			50
							20	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	727	1	13563	3	Y	118					118
							130	9									
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	731	1	8987	3	Y	131	152	1			97
							144	9									
02	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	751	1	15406	3	Y	147	223	1			21
							162	9									
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	880	1	13753	3	Y	120	64	1			77
							132	9									
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	941	1	13561	3	Y	158	194	1			41
							174	9									
05	16926	X	12544	-0-	-4382	-0-	851	1	11535	3	Y	144	126	1			59
							158	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17773	-0-	-517	-0-	323	1	17450	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	16896	-0-	-1394	-0-	323	1	16573	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15060	-0-	-1460	-0-	280	1	14780	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16463	-0-	-1827	-0-	330	1	16133	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15226	-0-	-2474	-0-	314	1	14912	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	15092	-0-	-2671	-0-	293	1	14799	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	446	1	18579	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	16938	-0-	-1011	-0-	393	1	16545	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	16041	-0-	-171	-0-	368	1	15673	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17186	-0-	-763	-0-	392	1	16794	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	16566	-0-	-804	-0-	378	1	16188	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16682	-0-	-1267	-0-	383	1	16299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	286	1	15448	2	N	-0-					-0-
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	256	1	13134	2	N	-0-					-0-
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	187	1	9892	2	N	-0-					-0-
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	220	1	10736	2	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	N	-0-					-0-
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	210	1	10567	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	11761	-0-	-732	-0-	214	1	11547	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11656	-0-	-837	-0-	223	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10432	-0-	-712	-0-	194	1	10238	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11521	-0-	-817	-0-	231	1	11290	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10811	-0-	-1129	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11264	-0-	-485	-0-	219	1	11045	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	30	1	7717	3	Y	37	79	1			45
							41	9									
01	7502	X	2767	-0-	-4735	-0-	9	1	2721	3	Y	34	54	1			25
							37	9									
02	7784	X	7602	-0-	-182	-0-	31	1	7469	3	Y	93	105	1			13
							102	9									
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	68	1	14789	3	Y	117	55	1			75
							129	9									
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	Y	106	153	1			28
							117	9									
*05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	3	Y	116	96	1			48
							128	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	121	1	5079	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3401	-0-	-2395	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2354	-0-	-4063	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	2775	-0-	-2865	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2016	-0-	-3192	-0-	46	1	1970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	113	1	4707	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	112	1	4721	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	99	1	4204	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	94	1	4023	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	88	1	3807	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	101	1	4327	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

12	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	832	1	26334	3	N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	118	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	116	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	34	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3849	3	N	-0-					-0-
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	108	1	3073	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

12	9920	X	1766	-0-	-8154	-0-	54	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	2	-0-	-9918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	736	-0-	-8224	-0-	23	1	713	3	N	-0-					-0-
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	606	1	18328	3	N	-0-					-0-
04	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	764	1	24858	3	N	-0-					-0-
*05	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	497	1	14117	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

12	22134	X	20582	-0-	-1552	-0-	481	1	20101	3	N	-0-					-0-
01	22134	X	20058	-0-	-2076	-0-	465	1	19593	3	N	-0-					-0-
02	19992	X	11860	-0-	-8132	-0-	272	1	11588	3	N	-0-					-0-
03	22134	X	16361	-0-	-5773	-0-	373	1	15988	3	N	-0-					-0-
04	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	497	1	21326	3	N	-0-					-0-
*05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	524	1	22314	3	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

12	22599	X	19927	-0-	-2672	-0-	362	1	19565	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	19356	-0-	-3243	-0-	370	1	18986	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	17606	-0-	-2778	-0-	327	1	17279	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	18806	-0-	-2274	-0-	377	1	18429	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17139	-0-	-2751	-0-	354	1	16785	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17521	-0-	-2412	-0-	341	1	17180	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1028	1	4532	3	N	26	93	1			22
							29	9									
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1146	1	7825	3	N	37					59
							41	9									
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1006	1	6307	3	N	33					92
							36	9									
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1124	1	7336	3	N	25	41	1			76
							28	9									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	18					94
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10755	-0-	-157	-0-	196	1	10559	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	207	1	10620	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9460	-0-	-396	-0-	176	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10315	-0-	-597	-0-	207	1	10108	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9360	-0-	-1200	-0-	193	1	9167	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	9897	-0-	-922	-0-	192	1	9705	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	307	1	16559	2	N	-0-			-0-
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	300	1	15366	2	N	-0-			-0-
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	258	1	13614	2	N	-0-			-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	298	1	14584	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	289	1	13721	2	N	-0-			-0-
*05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	272	1	13710	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	14740	-0-	-1318	-0-	580	1	14160	2	N	-0-			-0-
01	16058	X	15549	-0-	-509	-0-	597	1	14952	2	N	-0-			-0-
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	545	1	14004	2	N	-0-			-0-
03	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	593	1	14361	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	14682	-0-	-378	-0-	586	1	14096	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14533	-0-	-1525	-0-	574	1	13959	2	N	-0-			-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	219	1	9138	3	Y	-0-			-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	201	1	8492	3	Y	-0-			-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	173	1	7391	3	Y	-0-			-0-
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	205	1	8785	3	Y	-0-			-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	189	1	8160	3	Y	-0-			-0-
*05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	192	1	8227	3	Y	-0-			-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	23499	-0-	-1115	-0-	616	1	22883	2	N	-0-			-0-
01	24614	X	22995	-0-	-1619	-0-	589	1	22406	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20588	-0-	-1644	-0-	515	1	20073	2	N	-0-			-0-
03	23498	X	22636	-0-	-862	-0-	598	1	22038	2	N	-0-			-0-
04	22740	X	20454	-0-	-2286	-0-	545	1	19909	2	N	-0-			-0-
05	23498	X	21471	-0-	-2027	-0-	566	1	20905	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32891	X	31224	-0-	-1667	-0-	732	1	30492	3	N	-0-			-0-
01	32891	X	30724	-0-	-2167	-0-	714	1	30010	3	N	-0-			-0-
02	29708	X	26985	-0-	-2723	-0-	620	1	26365	3	N	-0-			-0-
03	32581	X	30162	-0-	-2419	-0-	689	1	29473	3	N	-0-			-0-
04	31290	X	29859	-0-	-1431	-0-	682	1	29177	3	N	-0-			-0-
05	31217	X	30259	-0-	-958	-0-	696	1	29563	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27466	X	21996	-0-	-5470	-0-	515	1	21481	3	N	-0-			-0-
01	25296	X	21285	-0-	-4011	-0-	495	1	20790	3	N	-0-			-0-
02	20972	X	15934	-0-	-5038	-0-	366	1	15568	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	18220	-0-	-4999	-0-	417	1	17803	3	N	-0-			-0-
04	22470	X	20070	-0-	-2400	-0-	458	1	19612	3	N	-0-			-0-
*05	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	579	1	24600	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	18146	-0-	-1942	-0-	1364	1	16782	2	N	-0-					-0-
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	1671	1	18807	2	N	-0-					-0-
02	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1413	1	17511	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	18996	-0-	-1092	-0-	1364	1	17632	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18144	-0-	-1296	-0-	1397	1	16747	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18465	-0-	-1623	-0-	1495	1	16970	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

12	17298	X	12875	-0-	-4423	-0-	302	1	12573	3	N	-0-					-0-
01	17298	X	11536	-0-	-5762	-0-	139	1	11397	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	124	1	10297	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	11132	-0-	-4864	-0-	131	1	11001	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	10228	-0-	-3932	-0-	122	1	10106	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	10185	-0-	-2680	-0-	121	1	10064	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

12	14725	X	13798	-0-	-927	-0-	323	1	13475	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	324	1	13596	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11889	-0-	-879	-0-	273	1	11616	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	12835	-0-	-1053	-0-	293	1	12542	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	12563	-0-	-907	-0-	287	1	12276	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12388	-0-	-1531	-0-	284	1	12104	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

12	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	353	1	19062	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	357	1	18305	2	N	-0-					-0-
02	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	302	1	15939	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	348	1	17012	2	N	-0-					-0-
04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	349	1	16547	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	16448	-0-	-416	-0-	320	1	16128	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	240	1	10068	3	Y	-0-					-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	222	1	9393	3	Y	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	229	1	9864	3	Y	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	217	1	9334	3	Y	-0-					-0-
*05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	218	1	9315	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

12	15097	X	14119	-0-	-978	-0-	370	1	13749	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	357	1	13582	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	12136	-0-	-1136	-0-	303	1	11833	2	N	-0-					-0-
03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	420	1	15471	2	N	-0-					-0-
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	381	1	13939	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13074	-0-	-1031	-0-	344	1	12730	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

12	15190	X	10908	-0-	-4282	-0-	255	1	10653	3	Y	-0-					-0-
01	15128	X	11281	-0-	-3847	-0-	261	1	11020	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9518	-0-	-4146	-0-	219	1	9299	3	Y	-0-					-0-
03	14353	X	10763	-0-	-3590	-0-	244	1	10519	3	Y	-0-					-0-
04	10920	X	10057	-0-	-863	-0-	229	1	9828	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9948	-0-	-1336	-0-	228	1	9720	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	220	1	9219	3	N	-0-					-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	222	1	9383	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	216	1	9246	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	4441	-0-	-4332	-0-	101	1	4340	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7476	-0-	-1014	-0-	170	1	7306	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7319	-0-	-1454	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	177	1	7376	3	N	84	162	1			43
							92	9									
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	265	1	11175	3	N	165	185	1			23
							182	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	169	1	7168	3	N	26					49
							29	9									
03	3100	X	229	-0-	-2871	-0-	5	1	222	3	N	2	38	1			13
							2	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	236	1	3036	3	N	63	70	1			6
							69	9									
*05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	926	1	5824	3	N	111					117
							122	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	14976	-0-	-1888	-0-	272	1	14704	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	14328	-0-	-2536	-0-	274	1	14054	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12794	-0-	-1878	-0-	238	1	12556	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	13403	-0-	-2810	-0-	269	1	13134	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12395	-0-	-2695	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12071	-0-	-2902	-0-	235	1	11836	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	235	1	9783	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	225	1	9462	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8391	-0-	-933	-0-	193	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	205	1	8763	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8506	-0-	-1184	-0-	195	1	8311	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	199	1	8443	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25544	X	23773	-0-	-1771	-0-	623	1	23150	2	N	-0-					-0-
01	25544	X	24692	-0-	-852	-0-	632	1	24060	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	20519	-0-	-1965	-0-	513	1	20006	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	22238	-0-	-2438	-0-	588	1	21650	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	20757	-0-	-3153	-0-	553	1	20204	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	20804	-0-	-3903	-0-	548	1	20256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	16841	-0-	-4425	-0-	389	1	16274	3	N	162	190	1			70
							178	9									
01	21266	X	16254	-0-	-5012	-0-	373	1	15740	3	N	128	179	1			19
							141	9									
02	17080	X	14703	-0-	-2377	-0-	334	1	14245	3	N	113					132
							124	9									
03	17949	X	15626	-0-	-2323	-0-	352	1	15121	3	N	139	151	1			120
							153	9									
04	16770	X	16370	-0-	-400	-0-	369	1	15874	3	N	115	118	1			117
							127	9									
05	16833	X	15435	-0-	-1398	-0-	351	1	14963	3	N	110	172	1			55
							121	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	9329	-0-	-8930	-0-	989	1	8340	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	852	-0-	-17407	-0-	852	1			N	-0-					-0-
02	16492	X	5074	-0-	-11418	-0-	861	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
04	9030	X	324	-0-	-8706	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	9331	X	638	-0-	-8693	-0-	638	1			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	527	1	5029	2	N	-0-					-0-
*05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	985	1	9048	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	14566	-0-	-1771	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15659	-0-	-678	-0-	300	1	15359	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13956	-0-	-800	-0-	259	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	14526	-0-	-1811	-0-	291	1	14235	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	12313	-0-	-2837	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	12366	-0-	-3289	-0-	240	1	12126	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	309	1	16675	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14876	-0-	-1895	-0-	285	1	14591	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13461	-0-	-1687	-0-	250	1	13211	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15448	-0-	-1323	-0-	310	1	15138	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14964	-0-	-1266	-0-	309	1	14655	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14773	-0-	-1998	-0-	287	1	14486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11901	-0-	-1150	-0-	276	1	11559	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
01	13051	X	11336	-0-	-1715	-0-	263	1	11073	3	Y	-0-					9
02	11788	X	9692	-0-	-2096	-0-	220	1	9374	3	Y	89					98
							98	9									
03	13051	X	10163	-0-	-2888	-0-	230	1	9893	3	Y	36	124	1			10
							40	9									
04	11550	X	10549	-0-	-1001	-0-	240	1	10309	3	Y	-0-					10
05	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	257	1	10938	3	Y	-0-					10

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	15677	-0-	-722	-0-	365	1	15246	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
01	16368	X	15487	-0-	-881	-0-	359	1	15128	3	Y	-0-					9
02	14784	X	12641	-0-	-2143	-0-	288	1	12290	3	Y	57					66
							63	9									
03	16368	X	13216	-0-	-3152	-0-	300	1	12877	3	Y	35	92	1			9
							39	9									
04	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	329	1	14127	3	Y	-0-					9
05	15686	X	14680	-0-	-1006	-0-	336	1	14344	3	Y	-0-					9

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	89	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	2	-0-	-6746	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	476	-0-	-6995	-0-	15	1	461	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	2	-0-	-7228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	177	1	7408	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7135	-0-	-2227	-0-	165	1	6970	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	6202	-0-	-2254	-0-	142	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	171	1	7339	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6751	-0-	-599	-0-	153	1	6598	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14150	-0-	-420	-0-	329	1	13755	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
01	14570	X	13593	-0-	-977	-0-	314	1	13279	3	Y	-0-					9
02	13160	X	9629	-0-	-3531	-0-	221	1	9404	3	Y	4					13
							4	9									
03	14570	X	11207	-0-	-3363	-0-	255	1	10952	3	Y	-0-	13	1			-0-
*04	13680	X	13306	-0-	-374	-0-	303	1	13003	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	12575	-0-	-1561	-0-	288	1	12287	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	254	1	111	2	N	-0-					-0-
03	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	147	1	6946	2	N	-0-					-0-
*05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	161	1	5604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	1769	-0-	-7996	-0-	54	1	1715	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	2	-0-	-7474	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	206	1	8605	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
01	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	160	1	6765	3	Y	-0-					9
02	7028	X	6492	-0-	-536	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					9
03	7781	X	7754	-0-	-27	-0-	177	1	7577	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	200	1	8548	3	Y	-0-					-0-
*05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	210	1	8905	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

12	16895	X	16347	-0-	-548	-0-	297	1	16050	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	14993	-0-	-1902	-0-	287	1	14706	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13671	-0-	-1589	-0-	254	1	13417	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15938	-0-	-957	-0-	320	1	15618	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14325	-0-	-2025	-0-	296	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13944	-0-	-2393	-0-	271	1	13673	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	842	1	2579	3	N	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	732	1	1294	3	N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	707	1	305	3	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	945	1	6354	3	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	810	1	5108	3	N	-0-					-0-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	853	1	2510	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

12	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	296	1	12345	3	N	-0-					-0-
01	775	X	443	-0-	-332	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	700	X	260	-0-	-440	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	517	1	9546	3	N	-0-					-0-
*05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	487	1	20722	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1194	1	8251	3	N	20					109
							22	9									
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1184	1	8014	3	N	30					139
							33	9									
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1194	1	10833	3	N	45					184
							50	9									
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1282	1	10960	3	N	49	189	1			44
							54	9									
04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1218	1	9981	3	N	38					82
							42	9									
*05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	612	1	9993	3	N	30					112
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	845	1	20652	2	N	-0-					-0-
01	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	808	1	20234	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	18581	-0-	-123	-0-	697	1	17884	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	19792	-0-	-1536	-0-	784	1	19008	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18377	-0-	-2263	-0-	734	1	17643	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	15232	-0-	-6096	-0-	602	1	14630	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14885	-0-	-398	-0-	585	1	14300	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14241	-0-	-1042	-0-	547	1	13694	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12513	-0-	-1291	-0-	469	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13161	-0-	-1843	-0-	522	1	12639	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	12655	-0-	-1775	-0-	505	1	12150	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	529	1	12873	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	22823	-0-	-1915	-0-	897	1	21926	2	N	-0-					-0-
01	24738	X	22677	-0-	-2061	-0-	871	1	21806	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	20086	-0-	-1362	-0-	753	1	19333	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	19902	-0-	-3441	-0-	789	1	19113	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	18104	-0-	-4486	-0-	723	1	17381	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	18643	-0-	-4173	-0-	736	1	17907	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	25738	-0-	-1201	-0-	468	1	25270	2	N	-0-					-0-
01	26939	X	25208	-0-	-1731	-0-	482	1	24726	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	22612	-0-	-1720	-0-	420	1	22192	2	N	-0-					-0-
03	25916	X	24844	-0-	-1072	-0-	498	1	24346	2	N	-0-					-0-
04	25020	X	23659	-0-	-1361	-0-	488	1	23171	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	24047	-0-	-1683	-0-	468	1	23579	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	20327	-0-	-2024	-0-	477	1	19850	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	20300	-0-	-2051	-0-	471	1	19829	3	N	-0-					-0-
02	20020	X	17592	-0-	-2428	-0-	404	1	17188	3	N	-0-					-0-
03	21111	X	18664	-0-	-2447	-0-	632	1	18032	3	N	-0-					-0-
04	20430	X	17570	-0-	-2860	-0-	593	1	16977	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	19109	-0-	-1227	-0-	440	1	18669	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	281	1	15153	2	N	-0-					-0-
01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	278	1	14245	2	N	-0-					-0-
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	231	1	12218	2	N	-0-					-0-
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	266	1	12989	2	N	-0-					-0-
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	255	1	12104	2	N	-0-					-0-
*05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	242	1	12225	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	203	1	8520	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	8492	-0-	-1986	-0-	196	1	8296	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	6512	-0-	-2672	-0-	149	1	6363	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	183	1	7853	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7573	-0-	-857	-0-	172	1	7401	3	Y	-0-					-0-
*05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	207	1	8833	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34317	X	32820	-0-	-1497	-0-	597	1	32223	2	N	-0-					-0-
01	34317	X	31907	-0-	-2410	-0-	610	1	31297	2	N	-0-					-0-
02	30492	X	27912	-0-	-2580	-0-	519	1	27393	2	N	-0-					-0-
03	32829	X	30301	-0-	-2528	-0-	608	1	29693	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	28590	-0-	-3180	-0-	590	1	28000	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	28308	-0-	-4521	-0-	550	1	27758	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

12	16430	X	14004	-0-	-2426	-0-	327	1	13677	3	Y	-0-					-0-
01	16430	X	12932	-0-	-3498	-0-	299	1	12633	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	9210	-0-	-4062	-0-	211	1	8999	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	12134	-0-	-2560	-0-	276	1	11858	3	Y	-0-					-0-
04	14220	X	13033	-0-	-1187	-0-	296	1	12737	3	Y	-0-					-0-
05	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	242	1	10309	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

12	17670	X	17531	-0-	-139	-0-	408	1	17057	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
01	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	387	1	16318	3	Y	-0-					9
02	15960	X	13225	-0-	-2735	-0-	302	1	12870	3	Y	48					57
							53	9									
03	17670	X	14248	-0-	-3422	-0-	323	1	13886	3	Y	35	83	1			9
							39	9									
04	17100	X	15361	-0-	-1739	-0-	349	1	15012	3	Y	-0-					9
05	17546	X	15150	-0-	-2396	-0-	347	1	14803	3	Y	-0-					9

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

12	27063	X	23842	-0-	-3221	-0-	556	1	23286	3	N	-0-					-0-
01	27063	X	23975	-0-	-3088	-0-	555	1	23420	3	N	-0-					-0-
02	23016	X	22543	-0-	-473	-0-	517	1	22026	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	25269	-0-	-213	-0-	575	1	24694	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	20984	-0-	-3676	-0-	477	1	20507	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	19365	-0-	-5590	-0-	443	1	18922	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	952	1	2230	3	Y	-0-					-0-
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	935	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	727	1	2563	3	Y	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	960	1	2623	3	Y	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	934	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1012	1	4817	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

12	15717	X	14563	-0-	-1154	-0-	339	1	14158	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
01	15717	X	14086	-0-	-1631	-0-	326	1	13760	3	Y	-0-					9
02	14196	X	11499	-0-	-2697	-0-	263	1	11222	3	Y	13					22
							14	9									
03	15717	X	12747	-0-	-2970	-0-	291	1	12448	3	Y	7	27	1			2
							8	9									
04	14220	X	13357	-0-	-863	-0-	304	1	13053	3	Y	-0-					2
05	14570	X	11971	-0-	-2599	-0-	274	1	11697	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1227	1	8583	2	N	-0-					-0-
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1563	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1099	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	1557	1	8621	2	N	-0-					-0-
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1290	1	6722	2	N	-0-					-0-
*05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1489	1	12439	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

12	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1558	1	23906	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	24157	-0-	-550	-0-	1543	1	22614	2	N	-0-					-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1230	1	20131	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	20608	-0-	-4130	-0-	1150	1	19458	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	19797	-0-	-4143	-0-	1164	1	18633	2	N	-0-					-0-
05	24738	X	21082	-0-	-3656	-0-	1291	1	19791	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

12	11811	X	10169	-0-	-1642	-0-	351	1	9785	3	N	30					114
							33	9									
01	11377	X	9607	-0-	-1770	-0-	327	1	9216	3	N	58					172
							64	9									
02	9716	X	8150	-0-	-1566	-0-	275	1	7812	3	N	57	191	1			38
							63	9									
03	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	326	1	9330	3	N	41					79
							45	9									
04	10320	X	8896	-0-	-1424	-0-	298	1	8562	3	N	33					112
							36	9									
05	10168	X	8430	-0-	-1738	-0-	285	1	8116	3	N	26					138
							29	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	2	-0-	-2248	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	484	1	20220	3	N	6	144	1			43
							7	9									
01	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	470	1	19856	3	N	24					67
							26	9									
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	403	1	17169	3	N	22					89
							24	9									
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	457	1	19640	3	N	20					109
							22	9									
04	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	429	1	18410	3	N	24					133
							26	9									
*05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	436	1	18584	3	N	2					135
							2	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

12	20956	X	13326	-0-	-7630	-0-	409	1	12917	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	18808	-0-	-2148	-0-	560	1	18248	3	N	-0-					-0-
02	18872	X	16416	-0-	-2456	-0-	528	1	15888	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	6820	-0-	-10943	-0-	218	1	6602	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	3507	-0-	-14703	-0-	106	1	3401	3	N	-0-					-0-
05	18817	X	1	-0-	-18816	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

12	10540	X	8608	-0-	-1932	-0-	392	1	8166	3	N	45					219
							50	9									
*01	10323	X	8589	-0-	-1734	-0-	285	1	8023	3	N	255	368	1	89	6	35
							281	9									
02	8624	X	6387	-0-	-2237	-0-	216	1	6132	3	N	35					70
							39	9									
03	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	284	1	8123	3	N	40					110
							44	9									
04	8340	X	7866	-0-	-474	-0-	348	1	7477	3	N	37					147
							41	9									
05	8618	X	8041	-0-	-577	-0-	271	1	7731	3	N	35	161	1			21
							39	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

12	16430	X	15974	-0-	-456	-0-	553	1	15421	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	11327	-0-	-4638	-0-	389	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	603	1	17114	3	N	-0-					-0-
03	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	596	1	17055	3	N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	599	1	17177	3	N	-0-					-0-
*05	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	709	1	20183	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

12	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	410	1	17083	3	N	-0-					-0-
01	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	427	1	18000	3	N	-0-					-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	327	1	13876	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	443	1	18994	3	N	-0-					-0-
04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	448	1	19224	3	N	-0-					-0-
*05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	398	1	16968	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	586	1	31634	2	N	-0-					-0-
01	33108	X	31121	-0-	-1987	-0-	595	1	30526	2	N	-0-					-0-
02	29848	X	27683	-0-	-2165	-0-	514	1	27169	2	N	-0-					-0-
03	32426	X	30253	-0-	-2173	-0-	607	1	29646	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	28575	-0-	-2805	-0-	590	1	27985	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	28675	-0-	-3534	-0-	558	1	28117	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

12	48980	X	36360	-0-	-12620	-0-	1167	1	6	2	Y	-0-					-0-
							35187	3									
01	45322	X	33675	-0-	-11647	-0-	1074	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32564	3									
02	40936	X	29332	-0-	-11604	-0-	899	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28432	3									
03	40362	X	31008	-0-	-9354	-0-	927	1	16	2	Y	-0-					-0-
							30065	3									
04	36480	X	29078	-0-	-7402	-0-	868	1	28	2	Y	-0-					-0-
							28182	3									
05	36363	X	29005	-0-	-7358	-0-	877	1	138	2	Y	-0-					-0-
							27990	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

12	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	733	1	27235	2	N	-0-					-0-
01	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	729	1	27735	2	N	-0-					-0-
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	619	1	24138	2	N	-0-					-0-
03	26908	X	26694	-0-	-214	-0-	706	1	25988	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	25227	-0-	-813	-0-	672	1	24555	2	N	-0-					-0-
05	26908	X	26345	-0-	-563	-0-	694	1	25651	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

12	25730	X	20403	-0-	-5327	-0-	535	1	19868	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	19949	-0-	-4913	-0-	511	1	19438	2	N	-0-					-0-
02	21420	X	17380	-0-	-4040	-0-	435	1	16945	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	19531	-0-	-3099	-0-	516	1	19015	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	17862	-0-	-2958	-0-	476	1	17386	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	18488	-0-	-1910	-0-	487	1	18001	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

12	25864	X	25864	-0-	-0-	-0-	796	1	25068	3	N	-0-					-0-
01	25203	X	25141	-0-	-62	-0-	753	1	24388	3	N	-0-					-0-
02	21924	X	21042	-0-	-882	-0-	675	1	20367	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	24001	-0-	-1202	-0-	772	1	23229	3	N	-0-					-0-
04	24390	X	24216	-0-	-174	-0-	727	1	23489	3	N	-0-					-0-
05	25203	X	21107	-0-	-4096	-0-	721	1	20386	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35340	X	29425	-0-	-5915	-0-	945	1	5	2	Y	-0-					47
							28475	3									
01	32488	X	28955	-0-	-3533	-0-	924	1	32	2	Y	-0-					47
							27999	3									
02	28504	X	26157	-0-	-2347	-0-	801	1	25356	3	Y	-0-					47
03	31558	X	27943	-0-	-3615	-0-	836	1	14	2	Y	-0-					47
							27093	3									
04	29730	X	26002	-0-	-3728	-0-	776	1	25	2	Y	-0-					47
							25201	3									
05	29419	X	25976	-0-	-3443	-0-	786	1	124	2	Y	-0-					47
							25066	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	475	1	19862	3	N	33	178	1			98
							36	9									
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	455	1	19208	3	N	291	189	1			200
							320	9									
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	416	1	17752	3	N	135	160	1			175
							149	9									
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	445	1	19096	3	N	231	366	1			40
							254	9									
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	396	1	17025	3	N	193	185	1			48
							212	9									
*05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	427	1	18241	3	N	237	186	1			99
							261	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	8000	-0-	-13824	-0-	245	1	7755	3	N	-0-					-0-
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	837	1	27258	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	15085	-0-	-4627	-0-	512	1	14573	3	N	-0-					-0-
03	21824	X	1900	-0-	-19924	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	1142	-0-	-19978	-0-	382	1	760	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	203	-0-	-21621	-0-	203	1			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27125	X	23993	-0-	-3132	-0-	735	1	23258	3	N	-0-					-0-
01	27677	X	27677	-0-	-0-	-0-	825	1	26852	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	19924	-0-	-4576	-0-	640	1	19284	3	N	-0-					-0-
03	25048	X	19240	-0-	-5808	-0-	617	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	26250	X	7562	-0-	-18688	-0-	413	1	7149	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	442	-0-	-26683	-0-	442	1			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15508	-0-	-1294	-0-	709	1	14770	3	N	26	88	1			20
							29	9									
01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	704	1	14800	3	N	20					40
							22	9									
02	14560	X	13904	-0-	-656	-0-	627	1	13253	3	N	22					62
							24	9									
03	16120	X	15054	-0-	-1066	-0-	673	1	14362	3	N	17					79
							19	9									
04	15450	X	14238	-0-	-1212	-0-	634	1	13583	3	N	19					98
							21	9									
05	15531	X	14296	-0-	-1235	-0-	642	1	13633	3	N	19					117
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	476	1	13292	3	N	50					72
							55	9									
01	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	N	55					127
							61	9									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	408	1	11555	3	N	38					165
							42	9									
03	13268	X	13087	-0-	-181	-0-	441	1	12594	3	N	47	183	1			29
							52	9									
04	12840	X	8490	-0-	-4350	-0-	285	1	8169	3	N	33					62
							36	9									
05	13268	X	11221	-0-	-2047	-0-	380	1	10802	3	N	35					97
							39	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

12	6851	X	4001	-0-	-2850	-0-	971	1	3030	3	Y	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1039	1	5898	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4970	-0-	-1050	-0-	868	1	4102	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	905	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	4086	-0-	-2634	-0-	857	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	1025	1	5367	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

12	27125	X	26010	-0-	-1115	-0-	473	1	25537	2	N	-0-					-0-
01	27032	X	25241	-0-	-1791	-0-	483	1	24758	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	22493	-0-	-1475	-0-	418	1	22075	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	24568	-0-	-1565	-0-	493	1	24075	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	23286	-0-	-2004	-0-	481	1	22805	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	23618	-0-	-2391	-0-	459	1	23159	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

12	30845	X	29317	-0-	-1528	-0-	687	1	28630	3	N	-0-					-0-
01	30070	X	29894	-0-	-176	-0-	694	1	29200	3	N	-0-					-0-
02	27160	X	26112	-0-	-1048	-0-	601	1	25511	3	N	-0-					-0-
03	29698	X	27455	-0-	-2243	-0-	627	1	26828	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27381	-0-	-1539	-0-	625	1	26756	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	27960	-0-	-1924	-0-	643	1	27317	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	353	1	19073	2	N	-0-					-0-
01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	347	1	17782	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	294	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	349	1	17041	2	N	-0-					-0-
04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	333	1	15787	2	N	-0-					-0-
*05	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	317	1	16006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1175	1	7705	3	N	68					182
							75	9									
01	8835	X	8400	-0-	-435	-0-	1155	1	7225	3	N	18	174	1			26
							20	9									
02	7980	X	6835	-0-	-1145	-0-	1005	1	5789	3	N	37					63
							41	9									
03	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	1042	1	4084	3	N	19					82
							21	9									
04	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	969	1	5350	3	N	14					96
							15	9									
05	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	1142	1	6917	3	N	34					130
							37	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

12	9672	X	3039	-0-	-6633	-0-	755	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	856	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	802	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	1531	-0-	-4204	-0-	549	1	982	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	1187	-0-	-4363	-0-	449	1	738	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	540	-0-	-4885	-0-	540	1			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

12	7378	X	1134	-0-	-6244	-0-	40	1	1093	3	N	1					23
							1	9									
01	7378	X	1112	-0-	-6266	-0-	38	1	1068	3	N	5					28
							6	9									
02	5544	X	535	-0-	-5009	-0-	19	1	516	3	N	-0-					28
03	2325	X	175	-0-	-2150	-0-	6	1	169	3	N	-0-					28
04	1110	X	72	-0-	-1038	-0-	2	1	70	3	N	-0-					28
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	111	3	N	-0-					28

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

12	27528	X	26154	-0-	-1374	-0-	612	1	25542	3	N	-0-					-0-
01	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	634	1	26715	3	N	-0-					-0-
02	22484	X	20612	-0-	-1872	-0-	473	1	20139	3	N	-0-					-0-
03	26164	X	15935	-0-	-10229	-0-	363	1	15572	3	N	-0-					-0-
04	26460	X	3913	-0-	-22547	-0-	89	1	3824	3	N	-0-					-0-
05	27342	X	16659	-0-	-10683	-0-	382	1	16277	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	187	1	10104	2	N	-0-					-0-
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	193	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	153	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	183	1	8925	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	188	1	8902	2	N	-0-					-0-
*05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	192	1	9665	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

12	29543	X	27128	-0-	-2415	-0-	633	1	26495	3	N	-0-					-0-
01	29512	X	27461	-0-	-2051	-0-	636	1	26825	3	N	-0-					-0-
02	26656	X	25256	-0-	-1400	-0-	579	1	24677	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	26669	-0-	-456	-0-	607	1	26062	3	N	-0-					-0-
04	26580	X	25258	-0-	-1322	-0-	575	1	24683	3	N	-0-					-0-
05	27962	X	24631	-0-	-3331	-0-	564	1	24067	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	409	1	8520	3	N	47					89
							52	9									
01	9920	X	8765	-0-	-1155	-0-	396	1	8317	3	N	47					136
							52	9									
02	8820	X	7927	-0-	-893	-0-	354	1	7505	3	N	62	169	1			29
							68	9									
03	9548	X	8372	-0-	-1176	-0-	372	1	7935	3	N	59					88
							65	9									
04	9240	X	7986	-0-	-1254	-0-	354	1	7598	3	N	31					119
							34	9									
05	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	327	1	6950	3	N	25					144
							28	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

12	13795	X	12352	-0-	-1443	-0-	288	1	12064	3	Y	-0-					-0-
01	13733	X	11987	-0-	-1746	-0-	277	1	11710	3	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10714	-0-	-1298	-0-	245	1	10469	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	272	1	11685	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	11365	-0-	-845	-0-	259	1	11106	3	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11312	-0-	-1026	-0-	259	1	11053	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

12	11718	X	10809	-0-	-909	-0-	251	1	10492	3	Y	60	56	1			9
							66	9									
01	11718	X	10583	-0-	-1135	-0-	245	1	10335	3	Y	3					12
							3	9									
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	259	1	11051	3	Y	4					16
							4	9									
03	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	367	1	15763	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	261	1	11220	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	246	1	10517	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

12	30411	X	28236	-0-	-2175	-0-	740	1	27496	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	28269	-0-	-2142	-0-	724	1	27545	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	25679	-0-	-1369	-0-	642	1	25037	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	27553	-0-	-2021	-0-	728	1	26825	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	27110	-0-	-1510	-0-	722	1	26388	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	27785	-0-	-642	-0-	732	1	27053	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

12	23746	X	22332	-0-	-1414	-0-	878	1	21454	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	23524	-0-	-222	-0-	903	1	22621	2	N	-0-					-0-
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	786	1	20175	2	N	-0-					-0-
03	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	911	1	22064	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	21790	-0-	-980	-0-	870	1	20920	2	N	-0-					-0-
05	23529	X	22118	-0-	-1411	-0-	874	1	21244	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

12	25699	X	25455	-0-	-244	-0-	463	1	24992	2	N	-0-					-0-
01	25699	X	24549	-0-	-1150	-0-	470	1	24079	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	21873	-0-	-947	-0-	406	1	21467	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23985	-0-	-1466	-0-	481	1	23504	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	22675	-0-	-1955	-0-	468	1	22207	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	22891	-0-	-2560	-0-	445	1	22446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	902	1	206	3	N	14	147	1			18
							15	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	906	1	187	3	N	-0-					18
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	545	1	4	9	N	4					22
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	1	14	3	N	-0-					22
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	802	1	184	3	N	13					35
							14	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	1	10	9	N	9					44

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1053	1	4303	3	N	53	171	1			35
							58	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1047	1	4186	3	N	51					86
							56	9									
02	3724	X	2885	-0-	-839	-0-	874	1	1975	3	N	33					119
							36	9									
03	5425	X	1272	-0-	-4153	-0-	911	1	325	3	N	33					152
							36	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	4					156
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	42					198

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10484	-0-	-56	-0-	245	1	10239	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	228	1	9611	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	8154	-0-	-1366	-0-	187	1	7967	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9557	-0-	-983	-0-	218	1	9339	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9121	-0-	-1049	-0-	208	1	8913	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	8649	-0-	-1829	-0-	198	1	8451	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	18345	-0-	-1123	-0-	721	1	17624	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18035	-0-	-1185	-0-	692	1	17343	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16046	-0-	-1006	-0-	602	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18146	-0-	-578	-0-	719	1	17427	2	N	-0-					-0-
04	18060	X	17711	-0-	-349	-0-	707	1	17004	2	N	-0-					-0-
*05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	738	1	17957	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	638	1	2233	3	N	3					13
							3	9									
01	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	493	1	846	3	N	1					14
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	596	1	2598	3	N	1					15
							1	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	618	1	1734	3	N	-0-					15
04	2790	X	1254	-0-	-1536	-0-	495	1	759	3	N	-0-					15
05	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	575	1	478	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	2					62
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	10					72
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	8					80
03	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	819	1	1202	3	N	10					90
							11	9									
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1066	1	464	3	N	12					102
							13	9									
*05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	209	1	12	9	N	11					113

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

12	31186	X	27231	-0-	-3955	-0-	636	1	26595	3	N	-0-					-0-
01	30473	X	27226	-0-	-3247	-0-	630	1	26596	3	N	-0-					-0-
02	26488	X	24045	-0-	-2443	-0-	551	1	23494	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	23971	-0-	-4983	-0-	545	1	23426	3	N	-0-					-0-
04	28020	X	23327	-0-	-4693	-0-	531	1	22796	3	N	-0-					-0-
05	27218	X	22695	-0-	-4523	-0-	520	1	22175	3	N	-0-					-0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

12	21793	X	21407	-0-	-386	-0-	500	1	20870	3	N	34					47
							37	9									
01	21793	X	12805	-0-	-8988	-0-	296	1	12487	3	N	20					67
							22	9									
02	19684	X	18637	-0-	-1047	-0-	427	1	18174	3	N	33					100
							36	9									
03	21793	X	15637	-0-	-6156	-0-	355	1	15230	3	N	47					147
							52	9									
04	21090	X	18114	-0-	-2976	-0-	412	1	17681	3	N	19	96	1			70
							21	9									
05	21421	X	17747	-0-	-3674	-0-	407	1	17340	3	N	-0-					70

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

12	T. A.		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
03		168	X	112	-0-	-56	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

12	27745	X	24449	-0-	-3296	-0-	571	1	23878	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	24098	-0-	-3647	-0-	558	1	23540	3	N	-0-					-0-
02	22092	X	19944	-0-	-2148	-0-	457	1	19487	3	N	-0-					-0-
03	24459	X	22077	-0-	-2382	-0-	503	1	21574	3	N	-0-					-0-
04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	547	1	23471	3	N	-0-					-0-
05	24459	X	23740	-0-	-719	-0-	545	1	23195	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

12	21824	X	21687	-0-	-137	-0-	569	1	21118	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	21348	-0-	-476	-0-	547	1	20801	2	N	-0-					-0-
02	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	495	1	19295	2	N	-0-					-0-
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	593	1	21835	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	20254	-0-	-866	-0-	539	1	19715	2	N	-0-					-0-
05	21824	X	21546	-0-	-278	-0-	568	1	20978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35195	X	35195	-0-	-0-	-0-	923	1	34272	2	N	-0-					-0-
01	31434	X	26873	-0-	-4561	-0-	688	1	26185	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	21237	-0-	-7155	-0-	531	1	20706	2	N	-0-					-0-
03	31434	X	22112	-0-	-9322	-0-	584	1	21528	2	N	-0-					-0-
04	30420	X	20969	-0-	-9451	-0-	558	1	20411	2	N	-0-					-0-
05	31434	X	21061	-0-	-10373	-0-	555	1	20506	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12254	-0-	-1107	-0-	321	1	11933	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	305	1	11604	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10983	-0-	-1085	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12042	-0-	-885	-0-	318	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11641	-0-	-869	-0-	310	1	11331	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11266	-0-	-979	-0-	297	1	10969	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12170	-0-	-881	-0-	281	1	11750	3	N	126	175	1			106
							139	9									
01	13051	X	12013	-0-	-1038	-0-	275	1	11591	3	N	134	180	1			60
							147	9									
02	11620	X	10312	-0-	-1308	-0-	234	1	9953	3	N	114					174
							125	9									
03	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	247	1	10576	3	N	106	183	1			97
							117	9									
04	12210	X	10405	-0-	-1805	-0-	233	1	10030	3	N	129	187	1			39
							142	9									
05	12183	X	10425	-0-	-1758	-0-	236	1	10081	3	N	98					137
							108	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26660	X	24691	-0-	-1969	-0-	647	1	24044	2	N	-0-					-0-
01	26660	X	24360	-0-	-2300	-0-	624	1	23736	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	21242	-0-	-2670	-0-	531	1	20711	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	22952	-0-	-2995	-0-	607	1	22345	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	22077	-0-	-2973	-0-	588	1	21489	2	N	-0-					-0-
05	24676	X	22400	-0-	-2276	-0-	590	1	21810	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33573	X	31524	-0-	-2049	-0-	827	1	30697	2	N	-0-					-0-
01	33356	X	31124	-0-	-2232	-0-	797	1	30327	2	N	-0-					-0-
02	29540	X	27920	-0-	-1620	-0-	698	1	27222	2	N	-0-					-0-
03	32054	X	31012	-0-	-1042	-0-	820	1	30192	2	N	-0-					-0-
04	30750	X	30110	-0-	-640	-0-	802	1	29308	2	N	-0-					-0-
05	31527	X	30012	-0-	-1515	-0-	791	1	29221	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		17629	-0-	17629	17629	412	1	17217	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		18140	-0-	18140	35769	420	1	17720	3	N	-0-					-0-
02	52046	X	16277	-0-	-35769	-0-	373	1	15904	3	N	-0-					-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	365	1	15667	3	N	-0-					-0-
04	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	347	1	14877	3	N	-0-					-0-
05	17980	X	17623	-0-	-357	-0-	404	1	17219	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	376	1	15764	3	N	41					185
							45	9									
01	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	368	1	15539	3	N	70	175	1			80
							77	9									
02	15316	X	13975	-0-	-1341	-0-	319	1	13605	3	N	46					126
							51	9									
03	16523	X	15342	-0-	-1181	-0-	347	1	14934	3	N	55					181
							61	9									
04	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	327	1	14057	3	N	50	169	1			62
							55	9									
05	16182	X	13776	-0-	-2406	-0-	314	1	13429	3	N	30					92
							33	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

12	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	112	1	6071	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	115	1	5915	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5429	-0-	-367	-0-	101	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	119	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	120	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	115	1	5797	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

12	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	382	1	15954	3	N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	312	1	13152	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
03	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	360	1	15432	3	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	323	1	13826	3	N	-0-					-0-
*05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	285	1	12147	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1014	1	11005	3	N	11					172
							12	9									
*01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					172
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	4					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					176
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	4					180
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	181	1			24

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

12	14539	X	13622	-0-	-917	-0-	1052	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	1033	1	12191	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11124	-0-	-2008	-0-	902	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	1021	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11760	-0-	-1410	-0-	985	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	11454	-0-	-2155	-0-	995	1	10459	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

12	15996	X	14791	-0-	-1205	-0-	582	1	14209	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14459	-0-	-1537	-0-	555	1	13904	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	12522	-0-	-1534	-0-	469	1	12053	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	13756	-0-	-1527	-0-	545	1	13211	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14019	-0-	-711	-0-	560	1	13459	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13975	-0-	-812	-0-	552	1	13423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	18118	-0-	-1133	-0-	422	1	17650	3	N	42					174
							46	9									
01	18228	X	17952	-0-	-276	-0-	412	1	17413	3	N	115	184	1			105
							127	9									
02	16688	X	16050	-0-	-638	-0-	366	1	15593	3	N	83	185	1			3
							91	9									
03	18476	X	17872	-0-	-604	-0-	403	1	17330	3	N	126					129
							139	9									
04	17880	X	16946	-0-	-934	-0-	384	1	16498	3	N	58	174	1			13
							64	9									
05	18104	X	17805	-0-	-299	-0-	404	1	17260	3	N	128					141
							141	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	20990	-0-	-183	-0-	382	1	20608	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19810	-0-	-1363	-0-	379	1	19431	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	16916	-0-	-1648	-0-	314	1	16602	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18114	-0-	-2873	-0-	363	1	17751	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	17218	-0-	-3092	-0-	355	1	16863	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	16777	-0-	-4210	-0-	326	1	16451	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9078	-0-	-408	-0-	165	1	8913	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	168	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7791	-0-	-581	-0-	145	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	169	1	8235	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	175	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8264	-0-	-819	-0-	161	1	8103	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	30495	-0-	-6302	-0-	713	1	29782	3	N	-0-					-0-
01	35061	X	29286	-0-	-5775	-0-	678	1	28608	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	23597	-0-	-7259	-0-	541	1	23056	3	N	-0-					-0-
03	33511	X	27212	-0-	-6299	-0-	619	1	26593	3	N	-0-					-0-
04	32430	X	28224	-0-	-4206	-0-	642	1	27582	3	N	-0-					-0-
05	30504	X	29288	-0-	-1216	-0-	671	1	28617	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		25142	-0-	25142	25142	590	1	24552	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		26795	-0-	26795	51937	623	1	26172	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		25311	-0-	25311	77248	582	1	24729	3	N	-0-					-0-
03	103632	X	26384	-0-	-77248	-0-	603	1	25781	3	N	-0-					-0-
04	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	522	1	22303	3	N	-0-					-0-
05	28024	X	24975	-0-	-3049	-0-	574	1	24401	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	1160	1	5418	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	6183	-0-	-2497	-0-	1136	1	4973	3	N	67					67
							74	9									
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	1109	1	6278	3	N	109	176	1			-0-
							120	9									
03	8680	X	6733	-0-	-1947	-0-	1158	1	5529	3	N	42					42
							46	9									
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	1105	1	5038	3	N	74					116
							81	9									
05	8308	X	4226	-0-	-4082	-0-	1011	1	3196	3	N	17					133
							19	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	15839	-0-	-2978	-0-	623	1	15216	2	N	-0-					-0-
01	18724	X	16419	-0-	-2305	-0-	630	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	13853	-0-	-2555	-0-	519	1	13334	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	13666	-0-	-3601	-0-	542	1	13124	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	10560	-0-	-6150	-0-	422	1	10138	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	9101	-0-	-7329	-0-	360	1	8741	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13230	-0-	-782	-0-	241	1	12989	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	257	1	13172	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12003	-0-	-653	-0-	223	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	253	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12191	-0-	-1069	-0-	252	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	245	1	12378	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	17495	-0-	-5321	-0-	404	1	16890	3	N	183	190	1			78
							201	9									
01	22816	X	16992	-0-	-5824	-0-	387	1	16376	3	N	208	174	1			112
							229	9									
02	17920	X	14726	-0-	-3194	-0-	335	1	14290	3	N	92					204
							101	9									
03	17484	X	16501	-0-	-983	-0-	372	1	15974	3	N	141	185	1			160
							155	9									
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	351	1	15080	3	N	160	155	1			165
							176	9									
05	17484	X	15098	-0-	-2386	-0-	341	1	14569	3	N	171	175	1			161
							188	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	277	1	1873	3	N	134	175	1			7
							147	9									
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1027	1	3605	3	N	50					57
							55	9									
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	930	1	3333	3	N	41					98
							45	9									
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1024	1	3576	3	N	99	175	1			22
							109	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1014	1	4152	3	N	71					93
							78	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1004	1	2971	3	N	45					138
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	5690	-0-	-9283	-0-	863	1	4827	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	1301	-0-	-13672	-0-	763	1	538	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	6277	-0-	-7247	-0-	816	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	2616	-0-	-8947	-0-	721	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	739	-0-	-4781	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	6944	X	2017	-0-	-4927	-0-	755	1	1262	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	24676	-0-	-0-	-0-	576	1	24064	3	N	33	157	1			13
							36	9									
01	23653	X	18213	-0-	-5440	-0-	421	1	17757	3	N	32					45
							35	9									
02	21364	X	7817	-0-	-13547	-0-	179	1	7614	3	N	22					67
							24	9									
03	23653	X	19990	-0-	-3663	-0-	453	1	19441	3	N	87					154
							96	9									
04	22890	X	22012	-0-	-878	-0-	500	1	21477	3	N	32	159	1			27
							35	9									
05	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	466	1	19891	3	N	32					59
							35	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	27388	-0-	-605	-0-	498	1	26890	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	27076	-0-	-917	-0-	518	1	26558	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	24109	-0-	-643	-0-	448	1	23661	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	26148	-0-	-1256	-0-	524	1	25624	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	24867	-0-	-1653	-0-	513	1	24354	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	25187	-0-	-2186	-0-	490	1	24697	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	217	1	11743	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11742	-0-	-844	-0-	225	1	11517	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10512	-0-	-632	-0-	195	1	10317	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11428	-0-	-631	-0-	229	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10960	-0-	-710	-0-	226	1	10734	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	216	1	10916	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	396	1	21362	2	N	-0-					-0-
01	21855	X	20800	-0-	-1055	-0-	398	1	20402	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	17807	-0-	-1961	-0-	331	1	17476	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20175	-0-	-1711	-0-	405	1	19770	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	18992	-0-	-2188	-0-	392	1	18600	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	18928	-0-	-2834	-0-	368	1	18560	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	8605	-0-	-8755	-0-	527	1	8078	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	12572	-0-	-2184	-0-	803	1	11769	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12314	-0-	-818	-0-	709	1	11605	2	N	-0-					-0-
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	811	1	13730	2	N	-0-					-0-
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	745	1	11924	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13180	-0-	-460	-0-	808	1	12372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	16860	-0-	-3352	-0-	394	1	16466	3	Y	-0-					-0-
01	20212	X	17197	-0-	-3015	-0-	399	1	16798	3	Y	-0-					-0-
02	18256	X	17930	-0-	-326	-0-	411	1	17519	3	Y	-0-					-0-
03	20212	X	18396	-0-	-1816	-0-	419	1	17977	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	17393	-0-	-2077	-0-	396	1	16997	3	Y	-0-					-0-
05	19840	X	16397	-0-	-3443	-0-	376	1	16021	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	22468	-0-	-906	-0-	883	1	21585	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	22012	-0-	-1362	-0-	845	1	21167	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	19532	-0-	-1356	-0-	732	1	18800	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	21386	-0-	-1523	-0-	848	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20776	-0-	-1394	-0-	830	1	19946	2	N	-0-					-0-
05	22475	X	21124	-0-	-1351	-0-	834	1	20290	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	379	1	15822	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	15054	-0-	-167	-0-	349	1	14705	3	N	-0-					-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	310	1	13224	3	N	-0-					-0-
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	356	1	15258	3	N	-0-					-0-
04	15030	X	13938	-0-	-1092	-0-	318	1	13620	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	14545	-0-	-986	-0-	334	1	14211	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	626	1	23246	2	N	-0-					-0-
01	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	643	1	24474	2	N	-0-					-0-
02	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	559	1	21805	2	N	-0-					-0-
03	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	629	1	23168	2	N	-0-					-0-
04	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	593	1	21681	2	N	-0-					-0-
*05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	617	1	22802	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18880	-0-	-1890	-0-	443	1	18437	3	N	-0-					-0-
01	20770	X	1056	-0-	-19714	-0-	25	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	18760	X	17460	-0-	-1300	-0-	402	1	17058	3	N	-0-					-0-
03	20522	X	16878	-0-	-3644	-0-	385	1	16493	3	N	-0-					-0-
04	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	657	1	28076	3	N	-0-					-0-
*05	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	592	1	25125	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		111	-0-	111	111	2	1	109	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					-0-
02	194	X	83	-0-	-111	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	910	-0-	-35887	-0-	22	1	888	3	N	-0-					-0-
01	36549	X	14	-0-	-36535	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29484	X	4474	-0-	-25010	-0-	103	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	869	1	37176	3	N	-0-					-0-
04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	791	1	33832	3	N	-0-					-0-
*05	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	415	1	17642	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	12057	-0-	-7380	-0-	707	1	11350	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	14133	-0-	-5304	-0-	615	1	13518	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	13720	-0-	-3836	-0-	315	1	13405	3	N	-0-					-0-
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	442	1	18909	3	N	-0-					-0-
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	391	1	16742	3	N	-0-					-0-
*05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	398	1	16899	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

12	20367	X	17630	-0-	-2737	-0-	607	1	16964	3	N	54					125
							59	9									
01	20057	X	18063	-0-	-1994	-0-	616	1	17372	3	N	68					193
							75	9									
02	17696	X	15623	-0-	-2073	-0-	530	1	15052	3	N	37	187	1			43
							41	9									
03	18941	X	16947	-0-	-1994	-0-	570	1	16324	3	N	48					91
							53	9									
04	17850	X	16086	-0-	-1764	-0-	540	1	15510	3	N	33					124
							36	9									
05	18073	X	16638	-0-	-1435	-0-	563	1	16029	3	N	42					166
							46	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

12	13237	X	12881	-0-	-356	-0-	234	1	12647	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12338	-0-	-899	-0-	236	1	12102	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10857	-0-	-1071	-0-	202	1	10655	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11723	-0-	-1483	-0-	235	1	11488	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11089	-0-	-1691	-0-	229	1	10860	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11163	-0-	-1733	-0-	217	1	10946	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	994	1	7849	3	N	67					169
							74	9									
01	8866	X	8627	-0-	-239	-0-	981	1	7535	3	N	101	172	1			98
							111	9									
02	8008	X	6978	-0-	-1030	-0-	855	1	6042	3	N	74					172
							81	9									
03	8866	X	8364	-0-	-502	-0-	968	1	7307	3	N	81	166	1			87
							89	9									
04	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	924	1	6732	3	N	94	140	1			41
							103	9									
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	955	1	6915	3	N	116					157
							128	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	865	1	4228	3	N	33	168	1			50
							36	9									
01	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	811	1	2792	3	N	28					78
							31	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	776	1	3786	3	N	39					117
							43	9									
03	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	784	1	2102	3	N	27					144
							30	9									
04	4110	X	1554	-0-	-2556	-0-	716	1	825	3	N	12					156
							13	9									
05	4247	X	2973	-0-	-1274	-0-	788	1	2152	3	N	30	180	1			6
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	439	1	3738	3	N	-0-			-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	484	1	310	3	N	-0-			-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	383	1	1560	3	N	-0-			-0-
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	393	1	474	3	N	-0-			-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	385	1	130	3	N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13303	-0-	-616	-0-	311	1	12992	3	N	-0-			58
01	13857	X	12881	-0-	-976	-0-	298	1	12579	3	N	4			62
							4	9							
02	12460	X	11992	-0-	-468	-0-	274	1	11703	3	N	14			76
							15	9							
03	13795	X	13301	-0-	-494	-0-	303	1	12992	3	N	5			81
							6	9							
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	346	1	14837	3	N	-0-			81
*05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	361	1	15383	3	N	-0-			81

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	570	1	23807	3	N	-0-			51
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	589	1	24802	3	N	-0-			51
02	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	494	1	21049	3	N	-0-			51
03	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	559	1	23960	3	N	-0-			51
04	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	515	1	22106	3	N	-0-			51
05	21948	X	21945	-0-	-3	-0-	503	1	21442	3	N	-0-			51

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	18229	-0-	-1580	-0-	631	1	17598	3	N	-0-			-0-
01	19127	X	10396	-0-	-8731	-0-	356	1	10040	3	N	-0-			-0-
02	16912	X	1581	-0-	-15331	-0-	36	1	1545	3	N	-0-			-0-
03	18569	X	1481	-0-	-17088	-0-	50	1	1431	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	1525	-0-	-16445	-0-	213	1	1312	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	1486	-0-	-16742	-0-	123	1	1363	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	624	1	17398	3	N	-0-			-0-
01	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	605	1	17035	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	15504	-0-	-960	-0-	528	1	14976	3	N	-0-			-0-
03	18228	X	16718	-0-	-1510	-0-	565	1	16153	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	535	1	15338	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	553	1	15720	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	5926	-0-	-4676	-0-	760	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	10602	X	543	-0-	-10059	-0-	543	1			N	-0-			-0-
02	9576	X	272	-0-	-9304	-0-	272	1			N	-0-			-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	938	1	9785	3	N	-0-			-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	980	1	11116	3	N	-0-			-0-
*05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	853	1	7243	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	605	1	16878	3	N	67					155
							74	9									
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	575	1	16194	3	N	60	183	1			32
							66	9									
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	483	1	13732	3	N	57					89
							63	9									
03	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	519	1	14851	3	N	67					156
							74	9									
*04	14880	X	14475	-0-	-405	-0-	485	1	13954	3	N	33	170	1			19
							36	9									
05	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	495	1	14090	3	N	46					65
							51	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	404	1	499	3	N	1					18
							1	9									
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	N	-0-					18
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	2					20
							2	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	688	1	586	3	N	4					24
							4	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	705	1	441	3	N	-0-					24
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	687	1	559	3	N	-0-					24

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	867	1	4675	3	N	29					49
							32	9									
01	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	891	1	5047	3	N	26					75
							29	9									
*02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	886	1	6861	3	N	37					112
							41	9									
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	914	1	5809	3	N	23					135
							25	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	773	1	6645	3	N	10					145
							11	9									
*05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	968	1	7259	3	N	29					174
							32	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	571	1	23847	3	N	-0-					-0-
01	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	563	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	493	1	20960	3	N	-0-					-0-
03	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	551	1	23629	3	N	-0-					-0-
04	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	514	1	22055	3	N	-0-					-0-
*05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	516	1	21960	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	440	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	148	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	139	1	7355	2	N	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	161	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	142	1	6714	2	N	-0-					-0-
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	132	1	6639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6256	-0-	-1184	-0-	1798	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1645	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1182	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	1951	-0-	-4311	-0-	845	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	2849	-0-	-3211	-0-	1029	1	1820	2	N	-0-					-0-
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1850	1	6619	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

12	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	1171	1	17966	2	N	-0-					-0-
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1087	1	15925	2	N	-0-					-0-
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	888	1	14543	2	N	-0-					-0-
03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	913	1	15452	2	N	-0-					-0-
04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	905	1	14489	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15141	-0-	-669	-0-	927	1	14214	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

12	16554	X	12500	-0-	-4054	-0-	291 44	1 9	12165	3	N	40					137
01	16554	X	12715	-0-	-3839	-0-	291 101	1 9	12323	3	N	92	184	1			45
02	14224	X	11017	-0-	-3207	-0-	251 59	1 9	10707	3	N	54					99
03	14725	X	11845	-0-	-2880	-0-	268 74	1 9	11503	3	N	67					166
04	13680	X	11103	-0-	-2577	-0-	251 45	1 9	10807	3	N	41	170	1			37
05	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	242 52	1 9	10348	3	N	47					84

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

12	23963	X	22242	-0-	-1721	-0-	517 76	1 9	21649	3	N	69					136
01	23963	X	21934	-0-	-2029	-0-	503 141	1 9	21290	3	N	128	190	1			74
02	21420	X	19081	-0-	-2339	-0-	435 91	1 9	18555	3	N	83					157
03	23281	X	20707	-0-	-2574	-0-	469 105	1 9	20133	3	N	95	188	1			64
04	21990	X	19527	-0-	-2463	-0-	442 77	1 9	19008	3	N	70					134
05	22227	X	19591	-0-	-2636	-0-	447 78	1 9	19066	3	N	71	185	1			20

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	583	1	21665	2	N	-0-					-0-
01	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	522	1	19852	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	12247	-0-	-4581	-0-	306	1	11941	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	14528	-0-	-4103	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	502	1	18347	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	18520	-0-	-111	-0-	488	1	18032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2329	-0-	2329	2329	607	1	1722	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		9892	-0-	9892	12221	837	1	9055	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		9527	-0-	9527	21748	219	1	9308	3	N	-0-			-0-
03	32566	X	10818	-0-	-21748	-0-	247	1	10571	3	N	-0-			-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	230	1	9841	3	N	-0-			-0-
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	227	1	9635	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

12	26691	X	24084	-0-	-2607	-0-	741	1	23343	3	N	-0-			-0-
01	26691	X	24423	-0-	-2268	-0-	732	1	23691	3	N	-0-			-0-
02	24108	X	20880	-0-	-3228	-0-	670	1	20210	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	22699	-0-	-3992	-0-	731	1	21968	3	N	-0-			-0-
04	24570	X	21697	-0-	-2873	-0-	651	1	21046	3	N	-0-			-0-
*05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

12	25606	X	22134	-0-	-3472	-0-	517	1	21617	3	Y	-0-			-0-
01	25234	X	21272	-0-	-3962	-0-	493	1	20779	3	Y	-0-			-0-
02	22792	X	19178	-0-	-3614	-0-	439	1	18739	3	Y	-0-			-0-
03	25234	X	21143	-0-	-4091	-0-	482	1	20661	3	Y	-0-			-0-
04	22260	X	19706	-0-	-2554	-0-	448	1	19258	3	Y	-0-			-0-
05	22134	X	20779	-0-	-1355	-0-	476	1	20303	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

12	17794	X	14071	-0-	-3723	-0-	256	1	13815	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	13862	-0-	-3529	-0-	265	1	13597	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	12101	-0-	-2431	-0-	225	1	11876	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13118	-0-	-1793	-0-	263	1	12855	2	N	-0-			-0-
04	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	361	1	17127	2	N	-0-			-0-
*05	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	331	1	16681	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	406	1	21947	2	N	-0-			-0-
01	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	402	1	20587	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	342	1	18082	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	393	1	19227	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	18689	-0-	-511	-0-	386	1	18303	2	N	-0-			-0-
05	19840	X	18887	-0-	-953	-0-	367	1	18520	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

12	14012	X	12580	-0-	-1432	-0-	229	1	12351	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	12576	-0-	-1033	-0-	241	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11393	-0-	-171	-0-	212	1	11181	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12113	-0-	-473	-0-	243	1	11870	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11375	-0-	-805	-0-	235	1	11140	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11344	-0-	-1273	-0-	221	1	11123	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

12	31899	X	31101	-0-	-798	-0-	566	1	30535	2	N	-0-			-0-
01	31775	X	30414	-0-	-1361	-0-	582	1	29832	2	N	-0-			-0-
02	28364	X	27083	-0-	-1281	-0-	503	1	26580	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	29155	-0-	-1938	-0-	585	1	28570	2	N	-0-			-0-
04	30090	X	27361	-0-	-2729	-0-	565	1	26796	2	N	-0-			-0-
05	31093	X	27149	-0-	-3944	-0-	528	1	26621	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22630	X	16223	-0-	-6407	-0-	638	1	15585	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	16150	-0-	-6480	-0-	620	1	15530	2	N	-0-			-0-
02	19404	X	14427	-0-	-4977	-0-	541	1	13886	2	N	-0-			-0-
03	18290	X	16099	-0-	-2191	-0-	638	1	15461	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	14782	-0-	-908	-0-	590	1	14192	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	13755	-0-	-2458	-0-	543	1	13212	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

12	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	1105	1	27009	2	N	-0-			-0-
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1046	1	26200	2	N	-0-			-0-
02	24220	X	23749	-0-	-471	-0-	890	1	22859	2	N	-0-			-0-
03	26815	X	25532	-0-	-1283	-0-	1012	1	24520	2	N	-0-			-0-
04	25950	X	24825	-0-	-1125	-0-	991	1	23834	2	N	-0-			-0-
05	26815	X	26039	-0-	-776	-0-	1029	1	25010	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

12	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	411	1	113	3	N	-0-			-0-
01	1891	X	444	-0-	-1447	-0-	383	1	61	3	N	-0-			-0-
02	560	X	338	-0-	-222	-0-	324	1	14	3	N	-0-			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	488	1	2485	3	N	-0-			-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	336	1	288	3	N	-0-			-0-
*05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	468	1	961	3	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

12	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	420	1	22679	2	N	-0-			-0-
01	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	438	1	22468	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19319	-0-	-393	-0-	359	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	19588	-0-	-2236	-0-	393	1	19195	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	17481	-0-	-3639	-0-	361	1	17120	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	16724	-0-	-5100	-0-	325	1	16399	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

12	16275	X	15099	-0-	-1176	-0-	352	1	14747	3	Y	-0-			5
01	16275	X	14343	-0-	-1932	-0-	332	1	14011	3	Y	-0-			5
02	14700	X	13095	-0-	-1605	-0-	300	1	12795	3	Y	-0-			5
03	16275	X	13312	-0-	-2963	-0-	303	1	13009	3	Y	-0-			5
04	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	290	1	12460	3	Y	-0-			5
05	15097	X	6863	-0-	-8234	-0-	427	1	6436	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	485	1	2541	3	N	-0-			-0-
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	213	1	187	3	N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	377	1	2220	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	346	1	494	3	N	-0-			-0-
04	1080	X	441	-0-	-639	-0-	317	1	124	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

12	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	508	1	15770	3	N	-0-			-0-
01	16275	X	16108	-0-	-167	-0-	489	1	15619	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	14621	-0-	-79	-0-	475	1	14146	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	15922	-0-	-353	-0-	519	1	15403	3	N	-0-			-0-
04	15750	X	14452	-0-	-1298	-0-	440	1	14012	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	14201	-0-	-2074	-0-	492	1	13709	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	20514	-0-	-6301	-0-	475	1	19877	3	N	147	182	1			63
							162	9									
01	26815	X	18912	-0-	-7903	-0-	433	1	18284	3	N	177	196	1			44
							195	9									
02	21868	X	15985	-0-	-5883	-0-	365	1	15578	3	N	38					82
							42	9									
03	22568	X	17836	-0-	-4732	-0-	403	1	17324	3	N	99					181
							109	9									
04	20010	X	17535	-0-	-2475	-0-	394	1	16930	3	N	192	189	1			184
							211	9									
05	20522	X	15583	-0-	-4939	-0-	355	1	15140	3	N	80	178	1			86
							88	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	577	1	16121	3	N	71					93
							78	9									
01	16678	X	14095	-0-	-2583	-0-	481	1	13547	3	N	61					154
							67	9									
02	15064	X	10585	-0-	-4479	-0-	359	1	10179	3	N	43					197
							47	9									
03	16678	X	11932	-0-	-4746	-0-	400	1	11465	3	N	61	189	1			69
							67	9									
04	16140	X	12605	-0-	-3535	-0-	423	1	12152	3	N	27					96
							30	9									
05	16678	X	10348	-0-	-6330	-0-	350	1	9953	3	N	41					137
							45	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	21103	-0-	-1248	-0-	483	1	20205	3	N	377	375	1			43
							415	9									
01	22351	X	20880	-0-	-1471	-0-	470	1	19838	3	N	520	561	1			2
							572	9									
02	20188	X	18593	-0-	-1595	-0-	416	1	17749	3	N	389	382	1			9
							428	9									
03	21886	X	20702	-0-	-1184	-0-	456	1	19567	3	N	617	368	1			258
							679	9									
04	21060	X	19474	-0-	-1586	-0-	433	1	18580	3	N	419	561	1			116
							461	9									
05	21111	X	19442	-0-	-1669	-0-	435	1	18548	3	N	417	364	1			169
							459	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11039	-0-	-2353	-0-	378	1	10564	3	N	88	187	1			74
							97	9									
01	12865	X	11160	-0-	-1705	-0-	379	1	10678	3	N	94					168
							103	9									
*02	11172	X	9619	-0-	-1553	-0-	325	1	9214	3	N	73	174	1			67
							80	9									
03	11625	X	10834	-0-	-791	-0-	362	1	10376	3	N	87					154
							96	9									
04	11100	X	10441	-0-	-659	-0-	348	1	10012	3	N	74	182	1			46
							81	9									
05	11160	X	10428	-0-	-732	-0-	350	1	9951	3	N	115					161
							127	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

12	15469	X	14566	-0-	-903	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	14503	-0-	-966	-0-	277	1	14226	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12751	-0-	-745	-0-	237	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	277	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13542	-0-	-618	-0-	280	1	13262	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	14306	-0-	-264	-0-	278	1	14028	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

12	8556	X	8236	-0-	-320	-0-	189	1	7891	3	N	142					176
							156	9									
01	8432	X	7816	-0-	-616	-0-	176	1	7454	3	N	169	181	1			164
							186	9									
02	7616	X	6927	-0-	-689	-0-	153	1	6519	3	N	232	185	1			211
							255	9									
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	168	1	7227	3	N	150	192	1			169
							165	9									
04	8010	X	7195	-0-	-815	-0-	159	1	6827	3	N	190	193	1			166
							209	9									
05	8246	X	6951	-0-	-1295	-0-	155	1	6617	3	N	163	163	1			166
							179	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

12	30008	X	22591	-0-	-7417	-0-	74	1	22517	3	N	-0-					-0-
01	28737	X	21478	-0-	-7259	-0-	61	1	21417	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	16121	-0-	-9835	-0-	58	1	16063	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	20615	-0-	-7130	-0-	82	1	20533	3	N	-0-					-0-
04	22620	X	19791	-0-	-2829	-0-	83	1	19708	3	N	-0-					-0-
*05	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	86	1	23007	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

12	35464	X	34495	-0-	-969	-0-	1062	1	33433	3	N	-0-					-0-
01	35464	X	33557	-0-	-1907	-0-	1006	1	32551	3	N	-0-					-0-
02	32032	X	30959	-0-	-1073	-0-	993	1	29966	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31467	-0-	-3997	-0-	1012	1	30455	3	N	-0-					-0-
04	34320	X	23125	-0-	-11195	-0-	694	1	22431	3	N	-0-					-0-
05	34503	X	18918	-0-	-15585	-0-	646	1	18272	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	18029	-0-	-3950	-0-	420	1	17561	3	N	44					104
							48	9									
01	21979	X	5911	-0-	-16068	-0-	136	1	5749	3	N	24	128	1			-0-
							26	9									
02	19852	X	1328	-0-	-18524	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	16937	-0-	-5042	-0-	384	1	16510	3	N	39					39
							43	9									
04	21270	X	17996	-0-	-3274	-0-	409	1	17536	3	N	46					85
							51	9									
*05	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	447	1	19053	3	N	33	93	1			25
							36	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

12	17267	X	15542	-0-	-1725	-0-	611	1	14931	2	N	-0-					-0-
01	17267	X	15528	-0-	-1739	-0-	596	1	14932	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14225	-0-	-1371	-0-	533	1	13692	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14901	-0-	-2366	-0-	591	1	14310	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13957	-0-	-2753	-0-	557	1	13400	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14490	-0-	-1258	-0-	572	1	13918	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

12	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	596	1	14572	2	N	-0-					-0-
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	586	1	14684	2	N	-0-					-0-
02	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	515	1	13226	2	N	-0-					-0-
03	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	616	1	14918	2	N	-0-					-0-
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	570	1	13715	2	N	-0-					-0-
*05	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	534	1	12984	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

12	18104	X	13521	-0-	-4583	-0-	316	1	13184	3	N	19					130
							21	9									
01	18104	X	1258	-0-	-16846	-0-	29	1	1220	3	N	8	129	1			9
							9	9									
02	16016	X	665	-0-	-15351	-0-	15	1	649	3	N	1					10
							1	9									
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	712	1	20343	3	N	35					45
							39	9									
04	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	612	1	17534	3	N	30					75
							33	9									
*05	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	431	1	18343	3	N	18	86	1			7
							20	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

12	14074	X	13731	-0-	-343	-0-	250	1	13481	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13807	-0-	-267	-0-	264	1	13543	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11270	-0-	-1302	-0-	209	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12210	-0-	-1523	-0-	245	1	11965	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	11176	-0-	-2174	-0-	231	1	10945	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	226	1	11402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	929	1	1277	3	N	56					193
							62	9									
01	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	789	1	228	3	N	10	169	1			34
							11	9									
02	1176	X	147	-0-	-1029	-0-	144	1	3	9	N	3					37
03	1302	X	177	-0-	-1125	-0-	174	1	3	3	N	-0-					37
04	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	9	3	1	9	N	1					38
05	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	3	3	1	9	N	1					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

12	9827	X	8065	-0-	-1762	-0-	189	1	7876	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8210	-0-	-1617	-0-	190	1	8020	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8064	-0-	-504	-0-	185	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	211	1	9076	3	N	-0-					-0-
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	200	1	8572	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	196	1	8349	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

12	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1495	1	19076	3	N	80	163	1			29
							88	9									
01	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	1463	1	18348	3	N	76					105
							84	9									
02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	1347	1	16007	3	N	72					177
							79	9									
03	16740	X	13539	-0-	-3201	-0-	820	1	12672	3	N	43	185	1			35
							47	9									
04	16200	X	10560	-0-	-5640	-0-	435	1	10107	3	N	16					51
							18	9									
*05	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	638	1	18157	3	N	69					120
							76	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	500	1	27023	2	N	-0-					-0-
01	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	517	1	26511	2	N	-0-					-0-
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	391	1	20663	2	N	-0-					-0-
03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	351	1	17151	2	N	-0-					-0-
04	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	418	1	19834	2	N	-0-					-0-
*05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	422	1	21298	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

12	40362	X	36660	-0-	-3702	-0-	667	1	35993	2	N	-0-					-0-
01	40362	X	32924	-0-	-7438	-0-	630	1	32294	2	N	-0-					-0-
02	35756	X	28736	-0-	-7020	-0-	534	1	28202	2	N	-0-					-0-
03	39401	X	30440	-0-	-8961	-0-	610	1	29830	2	N	-0-					-0-
04	38130	X	28600	-0-	-9530	-0-	590	1	28010	2	N	-0-					-0-
05	36673	X	28844	-0-	-7829	-0-	561	1	28283	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	278	1	11625	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11332	-0-	-479	-0-	262	1	11070	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	9678	-0-	-990	-0-	222	1	9456	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	7536	-0-	-4275	-0-	171	1	7365	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	8051	-0-	-3379	-0-	183	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	8918	-0-	-2893	-0-	204	1	8714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	15222	-0-	-5207	-0-	357	1	14865	3	N	-0-					-0-
01	20429	X	16189	-0-	-4240	-0-	376	1	15813	3	N	-0-					-0-
02	18452	X	16088	-0-	-2364	-0-	370	1	15718	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18587	-0-	-664	-0-	425	1	18162	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	16992	-0-	-1308	-0-	389	1	16603	3	N	-0-					-0-
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	395	1	16786	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	9700	-0-	-6513	-0-	227	1	9473	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	10177	-0-	-3122	-0-	237	1	9940	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	9987	-0-	-2025	-0-	230	1	9757	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11028	-0-	-1093	-0-	252	1	10776	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	9682	-0-	-1748	-0-	222	1	9460	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9825	-0-	-1242	-0-	226	1	9599	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	699	1	29090	3	N	-0-					-0-
01	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	708	1	29792	3	N	-0-					-0-
02	25088	X	25058	-0-	-30	-0-	576	1	24482	3	N	-0-					-0-
03	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	694	1	29712	3	N	-0-					-0-
04	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	620	1	26517	3	N	-0-					-0-
*05	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	647	1	27489	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	3100	N	9836	-0-	6736	6736	224	1	9604	3	N	7					8
							8	9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3736					N	-0-					8
*05	3100	N	1384	-0-	-1716	2020	32	1	1352	3	N	-0-					8

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	578	1	30616	2	N	-0-					-0-
01	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	692	1	32487	2	N	-0-					-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	396	1	14913	2	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	597	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	789	1	12159	2	N	-0-					-0-
*05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	1501	1	24106	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	914	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	955	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	689	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	813	1	3519	2	N	-0-					-0-
*05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	932	1	5949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16664	-0-	-696	-0-	390	1	16274	3	N	-0-					-0-
01	17360	X	15325	-0-	-2035	-0-	356	1	14969	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	13767	-0-	-1913	-0-	316	1	13451	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15348	-0-	-1330	-0-	351	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	8766	-0-	-7374	-0-	201	1	8565	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16332	-0-	-346	-0-	375	1	15957	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	932	1	4856	3	N	3					71
							3	9									
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	895	1	3891	3	N	13					84
							14	9									
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	850	1	3607	3	N	14					98
							15	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	239	1	2151	3	N	12					110
							13	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	21					131
							23	9									
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	935	1	3242	3	N	20					151
							22	9									

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

12	25513	X	23360	-0-	-2153	-0-	613	1	22747	2	N	-0-					-0-
01	25513	X	21964	-0-	-3549	-0-	562	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17350	-0-	-5078	-0-	434	1	16916	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	567	1	20890	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21605	-0-	-1225	-0-	575	1	21030	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	21134	-0-	-2240	-0-	557	1	20577	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

12	45167	X	41020	-0-	-4147	-0-	1317	1	7	2	Y	8					55
							39687	3	9	9							
01	42625	X	41299	-0-	-1326	-0-	1318	1	46	2	Y	-0-					55
							39935	3									
02	38724	X	34971	-0-	-3753	-0-	1071	1	33900	3	Y	-0-					55
03	42873	X	36947	-0-	-5926	-0-	1104	1	19	2	Y	-0-					55
							35824	3									
04	41490	X	33944	-0-	-7546	-0-	1013	1	33	2	Y	-0-					55
							32898	3									
05	41292	X	33700	-0-	-7592	-0-	1019	1	160	2	Y	-0-					55
							32521	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

12	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1555	1	19100	3	N	3					137
							3	9									
01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1572	1	19137	3	N	32					169
							35	9									
02	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1220	1	17597	3	N	58	177	1			50
							64	9									
03	15686	X	12386	-0-	-3300	-0-	1286	1	11074	3	N	24					74
							26	9									
04	15180	X	4950	-0-	-10230	-0-	963	1	3970	3	N	15					89
							17	9									
05	15686	X	5214	-0-	-10472	-0-	972	1	4213	3	N	26					115
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	17830	-0-	-1917	-0-	418	1	17412	3	N	-0-			-0-
01	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	457	1	19258	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	16277	-0-	-719	-0-	374	1	15903	3	N	-0-			-0-
03	17887	X	17429	-0-	-458	-0-	398	1	17031	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	16598	-0-	-2482	-0-	379	1	16219	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	16227	-0-	-3489	-0-	373	1	15854	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	643	1	34698	2	N	-0-			-0-
01	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	651	1	33366	2	N	-0-			-0-
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	535	1	28242	2	N	-0-			-0-
03	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	584	1	28515	2	N	-0-			-0-
04	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	536	1	25423	2	N	-0-			-0-
*05	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	538	1	27150	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	213	1	8886	3	N	-0-			-0-
01	9207	X	8978	-0-	-229	-0-	208	1	8770	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7774	-0-	-542	-0-	178	1	7596	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	8445	-0-	-762	-0-	192	1	8253	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8294	-0-	-616	-0-	188	1	8106	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8255	-0-	-859	-0-	189	1	8066	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	422	-0-	-539	-0-	341	1	81	2	N	-0-			-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-			-0-
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	1			N	-0-			-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	29744	-0-	-1473	-0-	541	1	29203	2	N	-0-			-0-
01	31217	X	28373	-0-	-2844	-0-	543	1	27830	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	24712	-0-	-3120	-0-	459	1	24253	2	N	-0-			-0-
03	29884	X	26698	-0-	-3186	-0-	535	1	26163	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	25378	-0-	-3392	-0-	524	1	24854	2	N	-0-			-0-
05	29729	X	25660	-0-	-4069	-0-	499	1	25161	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	223	1	12045	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	220	1	11296	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	8956	-0-	-2216	-0-	166	1	8790	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	7107	-0-	-5169	-0-	143	1	6964	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	439	-0-	-11441	-0-	439	1			N	-0-			-0-
05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	219	1	11041	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		25985	-0-	25985	25985	1527	1	24458	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10901	-0-	10901	36886	1219	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		642	-0-	642	37528	642	1			N	-0-			-0-
03	38634	X	1106	-0-	-37528	-0-	596	1	510	2	N	-0-			-0-
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	694	1	8695	2	N	-0-			-0-
*05	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	701	1	35365	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	118140	X	54313	-0-	-63827	-0-	2495	1	51818	2	N	-0-			-0-
*07	73253	X	54928	-0-	-18325	-0-	2120	1	52808	2	N	-0-			-0-
*08	66588	X	56094	-0-	-10494	-0-	2098	1	53996	2	N	-0-			-0-
*09	54300	X	50716	-0-	-3584	-0-	2064	1	48652	2	N	-0-			-0-
*10	56110	X	51529	-0-	-4581	-0-	2078	1	49451	2	N	-0-			-0-
*11	54300	X	47585	-0-	-6715	-0-	1870	1	45715	2	N	-0-			-0-
*12	53568	X	47593	-0-	-5975	-0-	1967	1	45626	2	N	-0-			-0-
*01	53568	X	44905	-0-	-8663	-0-	1959	1	42946	2	N	-0-			-0-
*02	47348	X	39569	-0-	-7779	-0-	1620	1	37949	2	N	-0-			-0-
03	51522	X	42889	-0-	-8633	-0-	1638	1	41251	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	39242	-0-	-8338	-0-	1225	1	38017	2	N	-0-			-0-
05	47585	X	40761	-0-	-6824	-0-	1238	1	39523	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

12	11718	X	9562	-0-	-2156	-0-	174	1	9388	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	8925	-0-	-2793	-0-	171	1	8754	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	7529	-0-	-2859	-0-	140	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	143	1	6966	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	7549	-0-	-3191	-0-	156	1	7393	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	147	1	7421	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

12	24521	X	23041	-0-	-1480	-0-	540	1	22501	3	N	-0-			-0-
01	25110	X	23325	-0-	-1785	-0-	542	1	22783	3	N	-0-			-0-
02	22680	X	20464	-0-	-2216	-0-	471	1	19993	3	N	-0-			-0-
03	25110	X	22669	-0-	-2441	-0-	517	1	22152	3	N	-0-			-0-
04	23880	X	20923	-0-	-2957	-0-	478	1	20445	3	N	-0-			-0-
05	23312	X	20928	-0-	-2384	-0-	481	1	20447	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

12	17608	X	15548	-0-	-2060	-0-	283	1	15265	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	15188	-0-	-2420	-0-	291	1	14897	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	13617	-0-	-2287	-0-	253	1	13364	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	14617	-0-	-2991	-0-	293	1	14324	2	N	-0-			-0-
04	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	337	1	15999	2	N	-0-			-0-
05	15562	X	13545	-0-	-2017	-0-	263	1	13282	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

12	33945	X	28653	-0-	-5292	-0-	920	1	5	2	Y	-0-			-0-
							27728	3							
01	33356	X	28994	-0-	-4362	-0-	925	1	32	2	Y	-0-			-0-
							28037	3							
02	30128	X	24806	-0-	-5322	-0-	760	1	24046	3	Y	-0-			-0-
03	32426	X	26311	-0-	-6115	-0-	787	1	13	2	Y	-0-			-0-
							25511	3							
04	28260	X	24859	-0-	-3401	-0-	742	1	24	2	Y	-0-			-0-
							24093	3							
05	28985	X	25046	-0-	-3939	-0-	757	1	119	2	Y	-0-			-0-
							24170	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	33708	-0-	-2345	-0-	1083	1	5	2	Y	-0-					3
							32620	3									
01	36053	X	29862	-0-	-6191	-0-	953	1	33	2	Y	-0-					3
							28876	3									
02	32564	X	26579	-0-	-5985	-0-	814	1	25765	3	Y	-0-					3
03	35278	X	29755	-0-	-5523	-0-	890	1	15	2	Y	-0-					3
							28850	3									
04	34140	X	28283	-0-	-5857	-0-	844	1	28	2	Y	2					5
							27409	3	2	9							
05	33697	X	27967	-0-	-5730	-0-	846	1	133	2	Y	-0-					5
							26988	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38781	X	32867	-0-	-5914	-0-	1055	1	5	2	Y	-0-					-0-
							31807	3									
01	38502	X	31597	-0-	-6905	-0-	1008	1	35	2	Y	-0-					-0-
							30554	3									
02	34580	X	29369	-0-	-5211	-0-	900	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28468	3									
03	34441	X	30639	-0-	-3802	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29707	3									
04	33120	X	28703	-0-	-4417	-0-	856	1	28	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									
05	32860	X	29343	-0-	-3517	-0-	887	1	140	2	Y	-0-					-0-
							28316	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	22585	-0-	-1719	-0-	529	1	22056	3	N	-0-					-0-
01	24273	X	22311	-0-	-1962	-0-	517	1	21794	3	N	-0-					-0-
02	21812	X	19470	-0-	-2342	-0-	446	1	19024	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21263	-0-	-2638	-0-	485	1	20778	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20163	-0-	-2967	-0-	460	1	19703	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	20841	-0-	-1758	-0-	478	1	20363	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	118140	X	14278	-0-	-103862	-0-	656	1	13622	2	N	-0-					-0-
*07	73346	X	61558	-0-	-11788	-0-	2376	1	59182	2	N	-0-					-0-
*08	69223	X	58377	-0-	-10846	-0-	2183	1	56194	2	N	-0-					-0-
*09	54330	X	52888	-0-	-1442	-0-	2153	1	50735	2	N	-0-					-0-
*10	61566	X	52421	-0-	-9145	-0-	2114	1	50307	2	N	-0-					-0-
*11	59580	X	48429	-0-	-11151	-0-	1903	1	46526	2	N	-0-					-0-
*12	57846	X	47483	-0-	-10363	-0-	1963	1	45520	2	N	-0-					-0-
*01	57846	X	45538	-0-	-12308	-0-	1986	1	43552	2	N	-0-					-0-
*02	49364	X	38868	-0-	-10496	-0-	1592	1	37276	2	N	-0-					-0-
03	52421	X	41614	-0-	-10807	-0-	1589	1	40025	2	N	-0-					-0-
*04	48420	X	37787	-0-	-10633	-0-	1180	1	36607	2	N	-0-					-0-
05	47492	X	37911	-0-	-9581	-0-	1152	1	36759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	257 69	1 9	10770	3	N	63					87
01	12307	X	10604	-0-	-1703	-0-	242 140	1 9	10222	3	N	127	195	1			19
02	10528	X	8817	-0-	-1711	-0-	199 113	1 9	8505	3	N	103					122
03	11377	X	10323	-0-	-1054	-0-	233 81	1 9	10009	3	N	74					196
04	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	216 109	1 9	9274	3	N	99	191	1			104
05	11098	X	9128	-0-	-1970	-0-	207 46	1 9	8875	3	N	42					146

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	16643	-0-	-1120	-0-	389 6	1 9	16248	3	Y	5					22
01	17515	X	16297	-0-	-1218	-0-	378 3	1 9	15916	3	Y	3					25
02	15484	X	14395	-0-	-1089	-0-	330 13	1 9	14052	3	Y	12					37
03	17019	X	15676	-0-	-1343	-0-	357 7	1 9	15312	3	Y	6					43
04	16440	X	15078	-0-	-1362	-0-	344 6	1 9	14728	3	Y	5					48
05	16647	X	15092	-0-	-1555	-0-	347 1	1 9	14744	3	Y	1	31	1			10

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	225	1	9396	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	10127	-0-	-41	-0-	235	1	9892	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	9028	-0-	-128	-0-	207	1	8821	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	225	1	9660	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9771	-0-	-39	-0-	222	1	9549	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	200	1	8568	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	186	1	7773	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	186	1	7858	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7272	-0-	-512	-0-	167	1	7105	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7288	-0-	-1268	-0-	167	1	7121	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	166	1	7112	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	170	1	7261	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	241	1	10042	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	8224	-0-	-1510	-0-	191	1	8033	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8675	-0-	-117	-0-	200	1	8475	3	N	-0-					-0-
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	263	1	11280	3	N	-0-					-0-
*05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	258	1	10984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46035	X	39591	-0-	-6444	-0-	720	1	38871	2	N	-0-					-0-
01	45973	X	37642	-0-	-8331	-0-	720	1	36922	2	N	-0-					-0-
02	39648	X	32274	-0-	-7374	-0-	600	1	31674	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	34163	-0-	-7439	-0-	685	1	33478	2	N	-0-					-0-
04	39120	X	32505	-0-	-6615	-0-	671	1	31834	2	N	-0-					-0-
05	39587	X	31495	-0-	-8092	-0-	612	1	30883	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45818	X	39703	-0-	-6115	-0-	722	1	38981	2	N	-0-					-0-
01	45694	X	37516	-0-	-8178	-0-	718	1	36798	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	31712	-0-	-8076	-0-	589	1	31123	2	N	-0-					-0-
03	41850	X	33794	-0-	-8056	-0-	678	1	33116	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	31733	-0-	-7537	-0-	655	1	31078	2	N	-0-					-0-
05	39711	X	29993	-0-	-9718	-0-	583	1	29410	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43307	X	38107	-0-	-5200	-0-	693	1	37414	2	N	-0-					-0-
01	43152	X	37146	-0-	-6006	-0-	711	1	36435	2	N	-0-					-0-
02	37800	X	31208	-0-	-6592	-0-	580	1	30628	2	N	-0-					-0-
03	40269	X	32271	-0-	-7998	-0-	647	1	31624	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	30776	-0-	-7744	-0-	635	1	30141	2	N	-0-					-0-
05	38099	X	30701	-0-	-7398	-0-	597	1	30104	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	271	1	11327	3	N	-0-					81
01	9517	X	2414	-0-	-7103	-0-	55	1	2347	3	N	11					92
							12	9									
02	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	260	1	11108	3	N	-0-					92
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	3					95
							3	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	240	1	10301	3	Y	2	72	1			25
							2	9									
*05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	243	1	10338	3	Y	2	2	1			25
							2	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53816	X	46650	-0-	-7166	-0-	1498	1	7	2	Y	-0-					77
							45145	3									
01	53816	X	46148	-0-	-7668	-0-	1472	1	51	2	Y	13					90
							44611	3	14	9							
02	48608	X	38913	-0-	-9695	-0-	1192	1	37721	3	Y	-0-					90
03	50716	X	41441	-0-	-9275	-0-	1239	1	21	2	Y	-0-					90
							40181	3									
04	47910	X	38882	-0-	-9028	-0-	1160	1	38	2	Y	-0-					90
							37684	3									
05	46655	X	38907	-0-	-7748	-0-	1177	1	185	2	Y	-0-					90
							37545	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40269	X	36369	-0-	-3900	-0-	1168	1	6	2	Y	-0-					34
							35195	3									
01	39897	X	34640	-0-	-5257	-0-	1105	1	38	2	Y	-0-					34
							33497	3									
02	36036	X	29519	-0-	-6517	-0-	904	1	28615	3	Y	-0-					34
03	38192	X	32003	-0-	-6189	-0-	957	1	16	2	Y	-0-					34
							31030	3									
04	36300	X	30047	-0-	-6253	-0-	896	1	29	2	Y	-0-					34
							29122	3									
05	36363	X	30110	-0-	-6253	-0-	910	1	143	2	Y	-0-					34
							29057	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	23357	-0-	-10991	-0-	750	1	4	2	Y	-0-					4
							22603	3									
01	33604	X	20039	-0-	-13565	-0-	639	1	22	2	Y	-0-					4
							19378	3									
02	27356	X	13198	-0-	-14158	-0-	404	1	12794	3	Y	-0-					4
03	28644	X	24242	-0-	-4402	-0-	725	1	12	2	Y	-0-					4
							23505	3									
04	27210	X	23234	-0-	-3976	-0-	693	1	23	2	Y	-0-					4
							22518	3									
05	23343	X	23117	-0-	-226	-0-	699	1	110	2	Y	-0-					4
							22308	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36611	X	33027	-0-	-3584	-0-	1060	1	5	2	Y	-0-					3
							31962	3									
01	36208	X	31830	-0-	-4378	-0-	1016	1	36	2	Y	-0-					3
							30778	3									
02	32228	X	28309	-0-	-3919	-0-	867	1	27442	3	Y	-0-					3
03	34534	X	30564	-0-	-3970	-0-	914	1	15	2	Y	-0-					3
							29635	3									
04	32880	X	29446	-0-	-3434	-0-	879	1	28	2	Y	2					5
							28537	3	2	9							
05	33015	X	29497	-0-	-3518	-0-	892	1	141	2	Y	-0-					5
							28464	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411	X	28910	-0-	-1501	-0-	928	1	5	2	Y	-0-					19
							27977	3									
01	30411	X	29449	-0-	-962	-0-	940	1	33	2	Y	-0-					19
							28476	3									
02	27468	X	25062	-0-	-2406	-0-	768	1	24294	3	Y	-0-					19
03	30194	X	25770	-0-	-4424	-0-	770	1	13	2	Y	-0-					19
							24987	3									
04	29160	X	24830	-0-	-4330	-0-	741	1	24	2	Y	-0-					19
							24065	3									
05	29450	X	26137	-0-	-3313	-0-	790	1	124	2	Y	-0-					19
							25223	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	22066	-0-	-1494	-0-	516	1	21550	3	N	-0-					-0-
01	23560	X	21907	-0-	-1653	-0-	508	1	21399	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19494	-0-	-1786	-0-	447	1	19047	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	21516	-0-	-2044	-0-	491	1	21025	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	463	1	19823	3	N	-0-					-0-
05	22072	X	20630	-0-	-1442	-0-	474	1	20156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39928	X	34437	-0-	-5491	-0-	903	1	33534	2	N	-0-					-0-
01	39928	X	31924	-0-	-8004	-0-	817	1	31107	2	N	-0-					-0-
02	36064	X	27241	-0-	-8823	-0-	681	1	26560	2	N	-0-					-0-
03	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	988	1	36411	2	N	-0-					-0-
04	35970	X	32154	-0-	-3816	-0-	856	1	31298	2	N	-0-					-0-
*05	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1055	1	38987	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	11896	-0-	-3170	-0-	382	1	2	2	Y	-0-					-0-
							11512	3									
01	14539	X	11258	-0-	-3281	-0-	359	1	13	2	Y	-0-					-0-
							10886	3									
02	11956	X	8896	-0-	-3060	-0-	272	1	8624	3	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9828	-0-	-2293	-0-	294	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9529	3									
04	11640	X	9112	-0-	-2528	-0-	272	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8831	3									
05	11904	X	9178	-0-	-2726	-0-	278	1	44	2	Y	-0-					-0-
							8856	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	925	1	2572	3	N	10					76
							11	9									
01	4309	X	646	-0-	-3663	-0-	639	1	7	9	N	6					82
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	783	1	3966	3	N	-0-					82
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1043	1	6163	3	N	7					89
							8	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	991	1	5182	3	N	50	117	1			22
							55	9									
*05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	997	1	4186	3	N	3					25
							3	9									

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	33156	-0-	-9717	-0-	603	1	32553	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	31741	-0-	-11132	-0-	607	1	31134	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	28217	-0-	-5999	-0-	524	1	27693	2	N	-0-					-0-
03	34038	X	31785	-0-	-2253	-0-	637	1	31148	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	30150	-0-	-2010	-0-	622	1	29528	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	28075	-0-	-5095	-0-	546	1	27529	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	29851	-0-	-2885	-0-	543	1	29308	2	N	-0-					-0-
01	32736	X	28672	-0-	-4064	-0-	549	1	28123	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	24956	-0-	-3716	-0-	464	1	24492	2	N	-0-					-0-
03	30659	X	26962	-0-	-3697	-0-	541	1	26421	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25410	-0-	-4170	-0-	525	1	24885	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	25652	-0-	-4201	-0-	499	1	25153	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885	X	25798	-0-	-87	-0-	469	1	25329	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	25272	-0-	-613	-0-	483	1	24789	2	N	-0-					-0-
02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	437	1	23059	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	22926	-0-	-2959	-0-	460	1	22466	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	21675	-0-	-3375	-0-	447	1	21228	2	N	-0-					-0-
05	25885	X	21326	-0-	-4559	-0-	415	1	20911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550	X	29874	-0-	-2676	-0-	700	1	29174	3	N	-0-					-0-
01	32550	X	29496	-0-	-3054	-0-	685	1	28811	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	25883	-0-	-3349	-0-	595	1	25288	3	N	-0-					-0-
03	31930	X	29043	-0-	-2887	-0-	663	1	28380	3	N	-0-					-0-
04	29730	X	25093	-0-	-4637	-0-	573	1	24520	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	23924	-0-	-5960	-0-	550	1	23374	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

12	57288	X	45662	-0-	-11626	-0-	1471	1	8	2	Y	-0-					1
							44183	3									
01	57288	X	44888	-0-	-12400	-0-	1434	1	50	2	Y	-0-					1
							43404	3									
02	51744	X	38317	-0-	-13427	-0-	1186	1	37131	3	Y	-0-					1
03	43865	X	39227	-0-	-4638	-0-	1186	1	20	2	Y	-0-					1
							38021	3									
04	42450	X	34196	-0-	-8254	-0-	1029	1	32	2	Y	-0-					1
							33135	3									
05	43865	X	31043	-0-	-12822	-0-	943	1	148	2	Y	-0-					1
							29952	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

12	71672	X	58068	-0-	-13604	-0-	1871	1	10	2	Y	-0-					-0-
							56187	3									
01	71672	X	54564	-0-	-17108	-0-	1743	1	60	2	Y	-0-					-0-
							52761	3									
02	64736	X	46097	-0-	-18639	-0-	1426	1	44671	3	Y	-0-					-0-
03	48654	X	48654	-0-	-0-	-0-	1472	1	24	2	Y	-0-					-0-
							47158	3									
04	46920	X	44692	-0-	-2228	-0-	1345	1	44	2	Y	-0-					-0-
							43303	3									
05	48484	X	45337	-0-	-3147	-0-	1378	1	215	2	Y	-0-					-0-
							43744	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

12	55552	X	47463	-0-	-8089	-0-	1527	1	8	2	Y	-0-					4
							45928	3									
01	55552	X	45460	-0-	-10092	-0-	1452	1	50	2	Y	-0-					4
							43958	3									
02	50176	X	38973	-0-	-11203	-0-	1202	1	37771	3	Y	-0-					4
03	40364	X	40364	-0-	-0-	-0-	1215	1	20	2	Y	-0-					4
							39129	3									
04	38910	X	38247	-0-	-663	-0-	1148	1	37	2	Y	-0-					4
							37062	3									
05	40207	X	37801	-0-	-2406	-0-	1147	1	180	2	Y	-0-					4
							36474	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65038	X	51968	-0-	-13070	-0-	1672	1	8	2	Y	-0-			4
							50288	3							
01	65038	X	50454	-0-	-14584	-0-	1612	1	56	2	Y	-0-			4
							48786	3							
02	58744	X	43480	-0-	-15264	-0-	1341	1	42139	3	Y	-0-			4
03	46977	X	46977	-0-	-0-	-0-	1415	1	24	2	Y	-0-			4
							45538	3							
04	44700	X	42202	-0-	-2498	-0-	1268	1	41	2	Y	-0-			4
							40893	3							
05	46190	X	42356	-0-	-3834	-0-	1286	1	202	2	Y	-0-			4
							40868	3							

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54901	X	42330	-0-	-12571	-0-	1364	1	6	2	Y	-0-			10
							40960	3							
01	54901	X	40803	-0-	-14098	-0-	1304	1	46	2	Y	-0-			10
							39453	3							
02	49588	X	35601	-0-	-13987	-0-	1102	1	34499	3	Y	-0-			10
03	37696	X	37679	-0-	-17	-0-	1140	1	18	2	Y	-0-			10
							36521	3							
04	36480	X	34872	-0-	-1608	-0-	1049	1	34	2	Y	-0-			10
							33789	3							
05	37696	X	34631	-0-	-3065	-0-	1053	1	166	2	Y	-0-			10
							33412	3							

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28613	X	26516	-0-	-2097	-0-	851	1	4	2	Y	-0-			-0-
							25661	3							
01	28613	X	26511	-0-	-2102	-0-	846	1	30	2	Y	-0-			-0-
							25635	3							
02	25844	X	23290	-0-	-2554	-0-	713	1	22577	3	Y	-0-			-0-
03	28613	X	24360	-0-	-4253	-0-	728	1	12	2	Y	-0-			-0-
							23620	3							
04	26670	X	22759	-0-	-3911	-0-	679	1	22	2	Y	-0-			-0-
							22058	3							
05	26505	X	22535	-0-	-3970	-0-	682	1	108	2	Y	-0-			-0-
							21745	3							

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	329	1	13787	3	N	-0-			-0-
01	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	277	1	11695	3	N	-0-			-0-
02	10108	X	5904	-0-	-4204	-0-	135	1	5769	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	6029	-0-	-5162	-0-	137	1	5892	3	N	-0-			-0-
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	275	1	11824	3	N	-0-			-0-
*05	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	270	1	11512	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	310	1	12929	3	N	-0-					113
01	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	138	1	5852	3	N	144	162	1			95
							158	9									
02	11676	X	8063	-0-	-3613	-0-	185	1	7875	3	N	3					98
							3	9									
03	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	326	1	13997	3	N	10					108
							11	9									
04	12510	X	11683	-0-	-827	-0-	266	1	11383	3	N	31	72	1			67
							34	9									
05	12927	X	9638	-0-	-3289	-0-	220	1	9389	3	N	26					93
							29	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	43211	-0-	-10481	-0-	1391	1	8	2	Y	-0-					5
							41812	3									
01	53692	X	40965	-0-	-12727	-0-	1308	1	45	2	Y	-0-					5
							39612	3									
02	48496	X	34949	-0-	-13547	-0-	1078	1	2	2	Y	-0-					5
							33869	3									
03	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	1140	1	19	2	Y	-0-					5
							36705	3									
04	36240	X	35114	-0-	-1126	-0-	1054	1	34	2	Y	-0-					5
							34026	3									
05	37448	X	35133	-0-	-2315	-0-	1067	1	167	2	Y	-0-					5
							33899	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545	X	41055	-0-	-11490	-0-	1321	1	6	2	Y	-0-					4
							39728	3									
01	52545	X	39779	-0-	-12766	-0-	1270	1	45	2	Y	-0-					4
							38464	3									
02	47460	X	34713	-0-	-12747	-0-	1072	1	33641	3	Y	-0-					4
03	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	1100	1	18	2	Y	-0-					4
							35405	3									
04	35310	X	33204	-0-	-2106	-0-	997	1	32	2	Y	-0-					4
							32175	3									
05	36487	X	33066	-0-	-3421	-0-	1004	1	158	2	Y	-0-					4
							31904	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45508	X	37255	-0-	-8253	-0-	1199	1	6	2	Y	-0-					-0-
							36050	3									
01	45508	X	36290	-0-	-9218	-0-	1159	1	40	2	Y	-0-					-0-
							35091	3									
02	41104	X	31317	-0-	-9787	-0-	966	1	30351	3	Y	-0-					-0-
03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	1002	1	16	2	Y	-0-					-0-
							32243	3									
04	31740	X	31037	-0-	-703	-0-	932	1	30	2	Y	-0-					-0-
							30075	3									
05	32798	X	30818	-0-	-1980	-0-	936	1	147	2	Y	-0-					-0-
							29735	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42005	X	34486	-0-	-7519	-0-	1109	1	6	2	Y	-0-					-0-
							33371	3									
01	42005	X	33166	-0-	-8839	-0-	1059	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32070	3									
02	37940	X	27993	-0-	-9947	-0-	864	1	27129	3	Y	-0-					-0-
03	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	907	1	14	2	Y	-0-					-0-
							29209	3									
04	28290	X	28005	-0-	-285	-0-	841	1	27	2	Y	-0-					-0-
							27137	3									
05	29233	X	27749	-0-	-1484	-0-	841	1	131	2	Y	-0-					-0-
							26777	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38564	X	30826	-0-	-7738	-0-	992	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29830	3									
01	38564	X	29476	-0-	-9088	-0-	942	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28502	3									
02	34832	X	25294	-0-	-9538	-0-	783	1	24511	3	Y	-0-					-0-
03	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	814	1	14	2	Y	-0-					-0-
							26090	3									
04	25770	X	25211	-0-	-559	-0-	758	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24429	3									
05	26629	X	25301	-0-	-1328	-0-	769	1	120	2	Y	-0-					-0-
							24412	3									

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32922	X	27263	-0-	-5659	-0-	90	1	27173	3	N	-0-					-0-
01	31899	X	26273	-0-	-5626	-0-	74	1	26199	3	N	-0-					-0-
02	28812	X	21142	-0-	-7670	-0-	75	1	21067	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	23377	-0-	-6879	-0-	92	1	23285	3	N	-0-					-0-
04	27150	X	22761	-0-	-4389	-0-	96	1	22665	3	N	-0-					-0-
05	27249	X	17509	-0-	-9740	-0-	65	1	17444	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6683	-0-	-1036	-0-	155	1	6528	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	5669	-0-	-1191	-0-	130	1	5539	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	125	1	5363	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	130	1	5614	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5705	-0-	-1022	-0-	130	1	5575	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	13195	-0-	-259	-0-	807	1	12388	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12976	-0-	-1532	-0-	829	1	12147	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	673	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	766	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	892	1	14274	2	N	-0-					-0-
*05	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	1094	1	16764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	45353	X	38350	-0-	-7003	-0-	1235	1	6	2	Y	-0-			-0-
							37109	3							
01	43710	X	37555	-0-	-6155	-0-	1200	1	42	2	Y	-0-			-0-
							36313	3							
02	37912	X	33305	-0-	-4607	-0-	1030	1	2	2	Y	-0-			-0-
							32273	3							
03	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	1083	1	18	2	Y	-0-			-0-
							34683	3							
04	33750	X	33216	-0-	-534	-0-	999	1	32	2	Y	-0-			-0-
							32185	3							
05	34875	X	32701	-0-	-2174	-0-	994	1	156	2	Y	-0-			-0-
							31551	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52793	X	43829	-0-	-8964	-0-	1411	1	6	2	Y	-0-			1
							42412	3							
01	52793	X	42518	-0-	-10275	-0-	1359	1	48	2	Y	-0-			1
							41111	3							
02	47684	X	35530	-0-	-12154	-0-	1100	1	34430	3	Y	-0-			1
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1176	1	20	2	Y	-0-			1
							37676	3							
04	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	1105	1	36	2	Y	-0-			1
							35612	3							
05	37696	X	34494	-0-	-3202	-0-	1049	1	164	2	Y	-0-			1
							33281	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50477	X	50477	-0-	-0-	-0-	1626	1	8	2	Y	-0-			-0-
							48843	3							
01	48291	X	48291	-0-	-0-	-0-	1543	1	54	2	Y	-0-			-0-
							46694	3							
02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	1343	1	42048	3	Y	-0-			-0-
03	44547	X	44520	-0-	-27	-0-	1346	1	22	2	Y	-0-			-0-
							43152	3							
04	43110	X	42484	-0-	-626	-0-	1279	1	42	2	Y	-0-			-0-
							41163	3							
05	44547	X	42396	-0-	-2151	-0-	1289	1	202	2	Y	-0-			-0-
							40905	3							

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	3369	-0-	-3854	-0-	960	1	2409	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	3005	-0-	-4218	-0-	975	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	2715	-0-	-3389	-0-	869	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	2126	-0-	-2989	-0-	926	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	996	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2787	-0-	-592	-0-	957	1	1830	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60660	X	18138	-0-	-42522	-0-	833	1	17305	2	N	-0-					-0-
*07	68324	X	39875	-0-	-28449	-0-	1539	1	38336	2	N	-0-					-0-
*08	59799	X	45161	-0-	-14638	-0-	1689	1	43472	2	N	-0-					-0-
*09	45150	X	42113	-0-	-3037	-0-	1714	1	40399	2	N	-0-					-0-
*10	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	1784	1	42459	2	N	-0-					-0-
*11	43710	X	40694	-0-	-3016	-0-	1599	1	39095	2	N	-0-					-0-
*12	45167	X	39398	-0-	-5769	-0-	1629	1	37769	2	N	-0-					-0-
*01	45167	X	38582	-0-	-6585	-0-	1683	1	36899	2	N	-0-					-0-
*02	39956	X	33357	-0-	-6599	-0-	1366	1	31991	2	N	-0-					-0-
03	44237	X	36000	-0-	-8237	-0-	1375	1	34625	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33290	-0-	-7390	-0-	1039	1	32251	2	N	-0-					-0-
05	39401	X	31674	-0-	-7727	-0-	962	1	30712	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

12	31527	X	30704	-0-	-823	-0-	719	1	29985	3	N	-0-					-0-
01	31527	X	29925	-0-	-1602	-0-	694	1	29231	3	N	-0-					-0-
02	28476	X	26768	-0-	-1708	-0-	615	1	26153	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	29570	-0-	-1957	-0-	675	1	28895	3	N	-0-					-0-
04	30510	X	28357	-0-	-2153	-0-	647	1	27710	3	N	-0-					-0-
05	30690	X	27791	-0-	-2899	-0-	639	1	27152	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

12	22630	X	22136	-0-	-494	-0-	519	1	21617	3	N	-0-					-0-
01	22630	X	22581	-0-	-49	-0-	524	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	483	1	20567	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	502	1	21492	3	N	-0-					-0-
04	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	500	1	21392	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	19884	-0-	-2746	-0-	457	1	19427	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

12	16399	X	9364	-0-	-7035	-0-	948	1	8387	3	N	26					97
							29	9									
01	15562	X	2737	-0-	-12825	-0-	611	1	2105	3	N	19	109	1			7
							21	9									
02	12796	X	5953	-0-	-6843	-0-	720	1	5227	3	N	5					12
							6	9									
03	14167	X	9437	-0-	-4730	-0-	1021	1	8402	3	N	13					25
							14	9									
04	13710	X	11049	-0-	-2661	-0-	1072	1	9949	3	N	25					50
							28	9									
*05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1075	1	8812	3	N	12					62
							13	9									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

12	23343	X	746	-0-	-22597	-0-	18	1	728	3	N	-0-					20
01	23343	X	130	-0-	-23213	-0-	3	1	127	3	N	-0-					20
02	21084	X	110	-0-	-20974	-0-	2	1	91	3	N	15					35
							17	9									
03	22723	X	19079	-0-	-3644	-0-	645	1	18423	3	N	10					45
							11	9									
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	618	1	17708	3	N	17					62
							19	9									
*05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	364	1	15520	3	N	17					79
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10779	-0-	-2861	-0-	597	1	10128	3	N	49					197
							54	9									
01	13640	X	8444	-0-	-5196	-0-	512	1	7931	3	N	1					198
							1	9									
02	12292	X	9795	-0-	-2497	-0-	578	1	9213	3	N	4	187	1			15
							4	9									
03	13454	X	11085	-0-	-2369	-0-	638	1	10447	3	N	-0-					15
04	13020	X	10294	-0-	-2726	-0-	597	1	9684	3	N	12					27
							13	9									
05	10850	X	9127	-0-	-1723	-0-	564	1	8562	3	N	1					28
							1	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	33490	-0-	-3400	-0-	1075	1	5	2	Y	-0-					64
							32410	3									
01	35061	X	33768	-0-	-1293	-0-	1077	1	38	2	Y	-0-					64
							32653	3									
02	31668	X	29710	-0-	-1958	-0-	910	1	28800	3	Y	-0-					64
03	35061	X	32293	-0-	-2768	-0-	965	1	16	2	Y	-0-					64
							31312	3									
04	33450	X	30971	-0-	-2479	-0-	924	1	30	2	Y	-0-					64
							30017	3									
05	33759	X	31151	-0-	-2608	-0-	942	1	148	2	Y	-0-					64
							30061	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	20592	-0-	-2720	-0-	374	1	20218	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	19901	-0-	-3349	-0-	381	1	19520	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	16310	-0-	-3962	-0-	303	1	16007	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	18417	-0-	-3314	-0-	369	1	18048	2	N	-0-					-0-
04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	467	1	22144	2	N	-0-					-0-
*05	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	443	1	22331	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	21410	-0-	-3080	-0-	389	1	21021	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	20624	-0-	-3866	-0-	395	1	20229	2	N	-0-					-0-
02	22120	X	17817	-0-	-4303	-0-	331	1	17486	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	18901	-0-	-5589	-0-	379	1	18522	2	N	-0-					-0-
04	23700	X	17297	-0-	-6403	-0-	357	1	16940	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	16930	-0-	-4491	-0-	329	1	16601	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	436	1	23550	2	N	-0-					-0-
01	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	445	1	22826	2	N	-0-					-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	384	1	20291	2	N	-0-					-0-
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	434	1	21205	2	N	-0-					-0-
04	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	446	1	21152	2	N	-0-					-0-
*05	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	434	1	21906	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	125	-0-	-16615	-0-	2	1	123	3	N	-0-					-0-
01	16368	X	823	-0-	-15545	-0-	19	1	804	3	N	-0-					-0-
02	13608	X	4371	-0-	-9237	-0-	694	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	15066	X	10231	-0-	-4835	-0-	968	1	9263	3	N	-0-					-0-
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	1126	1	10981	3	N	-0-					-0-
*05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1025	1	8175	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	526	1	8708	3	N	-0-					-0-
01	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	610	1	22180	3	N	-0-					-0-
02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	495	1	18567	3	N	-0-					-0-
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	393	1	11447	3	N	-0-					-0-
04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	491	1	20997	3	N	-0-					-0-
*05	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	430	1	18276	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	264	1	21621	3	Y	-0-					-0-
01	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	247	1	20460	3	Y	-0-					-0-
02	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	220	1	18456	3	Y	-0-					-0-
03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	240	1	20280	3	Y	-0-					-0-
04	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	213	1	17847	3	Y	-0-					-0-
*05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	213	1	17826	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	381	1	15922	3	N	-0-					-0-
01	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	386	1	16251	3	N	-0-					-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	327	1	13885	3	N	-0-					-0-
03	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	373	1	15956	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12591	-0-	-909	-0-	287	1	12304	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	7750	-0-	-6200	-0-	178	1	7572	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	477	1	19981	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	449	1	18999	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	16543	-0-	-1797	-0-	379	1	16164	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	17966	-0-	-2339	-0-	409	1	17557	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	17222	-0-	-2428	-0-	391	1	16831	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	17107	-0-	-3198	-0-	392	1	16715	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	905	1	858	3	N	51					81
							56	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	979	1	3650	3	N	9					90
							10	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	891	1	3347	3	N	46	108	1			28
							51	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	989	1	3869	3	N	-0-					28
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	928	1	3516	3	N	-0-					28
*05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	963	1	3738	3	N	-0-					28

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30039	X	27778	-0-	-2261	-0-	728	1	27050	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	27693	-0-	-2346	-0-	709	1	26984	2	N	-0-					-0-
02	26600	X	26187	-0-	-413	-0-	655	1	25532	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	27401	-0-	-1491	-0-	724	1	26677	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	25996	-0-	-1004	-0-	692	1	25304	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	25758	-0-	-3227	-0-	679	1	25079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49011	X	42030	-0-	-6981	-0-	1349	1	7	2	Y	-0-					33
							40674	3									
01	46841	X	40216	-0-	-6625	-0-	1283	1	45	2	Y	-0-					33
							38888	3									
02	42112	X	34788	-0-	-7324	-0-	1066	1	33722	3	Y	-0-					33
03	45384	X	36876	-0-	-8508	-0-	1102	1	18	2	Y	-0-					33
							35756	3									
04	42480	X	34202	-0-	-8278	-0-	1021	1	33	2	Y	-0-					33
							33148	3									
05	42036	X	33745	-0-	-8291	-0-	1020	1	161	2	Y	-0-					33
							32564	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25544	X	24827	-0-	-717	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					-0-
							24026	3									
01	29233	X	24305	-0-	-4928	-0-	775	1	27	2	Y	4					4
							23499	3	4	9							
02	26404	X	20468	-0-	-5936	-0-	627	1	19841	3	Y	-0-					4
03	29233	X	21446	-0-	-7787	-0-	641	1	11	2	Y	-0-					4
							20794	3									
04	24090	X	19521	-0-	-4569	-0-	582	1	19	2	Y	-0-					4
							18920	3									
05	24831	X	19325	-0-	-5506	-0-	584	1	92	2	Y	-0-					4
							18649	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38378	X	35017	-0-	-3361	-0-	1124	1	6	2	Y	-0-					2
							33887	3									
01	38378	X	33268	-0-	-5110	-0-	1061	1	37	2	Y	-0-					2
							32170	3									
02	34664	X	29556	-0-	-5108	-0-	906	1	28650	3	Y	-0-					2
03	37913	X	31981	-0-	-5932	-0-	956	1	16	2	Y	-0-					2
							31009	3									
04	36690	X	30345	-0-	-6345	-0-	905	1	29	2	Y	-0-					2
							29411	3									
05	35030	X	30351	-0-	-4679	-0-	918	1	145	2	Y	-0-					2
							29288	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	405	1	16979	3	N	-0-					-0-
01	15810	X	12933	-0-	-2877	-0-	299	1	12634	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	10768	-0-	-3512	-0-	247	1	10521	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	11395	-0-	-4415	-0-	259	1	11136	3	N	-0-					-0-
04	15300	X	10068	-0-	-5232	-0-	229	1	9839	3	N	-0-					-0-
05	15810	X	12181	-0-	-3629	-0-	279	1	11902	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	20332	-0-	-5987	-0-	1269	1	19063	2	N	-0-					-0-
01	26319	X	21740	-0-	-4579	-0-	1342	1	20398	2	N	-0-					-0-
02	23772	X	19314	-0-	-4458	-0-	1193	1	18121	2	N	-0-					-0-
03	26319	X	20564	-0-	-5755	-0-	1328	1	19236	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	17859	-0-	-6201	-0-	1196	1	16663	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20510	-0-	-1221	-0-	1323	1	19187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	X	23454	-0-	-10553	-0-	426	1	23028	2	N	-0-					-0-
01	34007	X	24147	-0-	-9860	-0-	462	1	23685	2	N	-0-					-0-
02	30716	X	21072	-0-	-9644	-0-	392	1	20680	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	22580	-0-	-3367	-0-	453	1	22127	2	N	-0-					-0-
04	25110	X	21090	-0-	-4020	-0-	435	1	20655	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	20887	-0-	-3262	-0-	406	1	20481	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36394	X	27335	-0-	-9059	-0-	639	1	26696	3	N	-0-					62
01	34937	X	23961	-0-	-10976	-0-	555	1	23406	3	N	-0-					62
02	30884	X	20487	-0-	-10397	-0-	470	1	20017	3	N	-0-					62
03	31186	X	21836	-0-	-9350	-0-	498	1	21338	3	N	-0-					62
04	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	493	1	21179	3	N	-0-					62
05	27342	X	19344	-0-	-7998	-0-	443	1	18901	3	N	-0-					62

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	12534	-0-	-3214	-0-	292	1	12242	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	14268	-0-	-1480	-0-	330	1	13938	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	12771	-0-	-1033	-0-	293	1	12478	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	322	1	13806	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13425	-0-	-675	-0-	305	1	13120	3	N	-0-					-0-
*05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	330	1	14089	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	18486	-0-	-4733	-0-	593	1	3	2	Y	-0-					-0-
							17890	3									
01	23002	X	17770	-0-	-5232	-0-	567	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17183	3									
02	20636	X	16046	-0-	-4590	-0-	492	1	15554	3	Y	-0-					-0-
03	20615	X	16723	-0-	-3892	-0-	499	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16216	3									
04	19170	X	16282	-0-	-2888	-0-	484	1	15	2	Y	47					47
							15731	3	52	9							
05	18476	X	16270	-0-	-2206	-0-	492	1	77	2	Y	-0-					47
							15701	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	356	1	14871	3	N	284	192	1			196
							312	9									
01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	367	1	15507	3	N	317	371	1			142
							349	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	310	1	13258	3	N	267	187	1			222
							294	9									
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	338	1	14503	3	N	310	380	1			152
							341	9									
04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	346	1	14850	3	N	294	378	1			68
							323	9									
*05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	309	1	13165	3	N	248	187	1			129
							273	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38719	X	34318	-0-	-4401	-0-	1101	1	5	2	Y	-0-					2
							33212	3									
01	37386	X	34096	-0-	-3290	-0-	1088	1	38	2	Y	-0-					2
							32970	3									
02	33768	X	30864	-0-	-2904	-0-	946	1	1	2	Y	-0-					2
							29917	3									
03	37386	X	32847	-0-	-4539	-0-	982	1	16	2	Y	-0-					2
							31849	3									
04	35430	X	31295	-0-	-4135	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					2
							30331	3									
05	34317	X	31437	-0-	-2880	-0-	951	1	150	2	Y	-0-					2
							30336	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	22303	-0-	-978	-0-	496	1	20784	3	N	930	940	1			50
							1023	9									
01	23281	X	23138	-0-	-143	-0-	510	1	21580	3	N	953	943	1			60
							1048	9									
02	21028	X	20609	-0-	-419	-0-	451	1	19261	3	N	815	744	1			131
							897	9									
03	22475	X	22377	-0-	-98	-0-	488	1	20952	3	N	852	937	1			46
							937	9									
04	22380	X	20677	-0-	-1703	-0-	450	1	19357	3	N	791	757	1			80
							870	9									
05	23126	X	20355	-0-	-2771	-0-	450	1	19214	3	N	628	557	1			151
							691	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	5067	-0-	-7302	-0-	118	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	12369	X	630	-0-	-11739	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	321	-0-	-9227	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	4927	-0-	-5644	-0-	813	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9626	-0-	-244	-0-	1069	1	8557	3	N	-0-					-0-
*05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1069	1	8561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1117	1	9098	3	N	308	389	1			80
							339	9									
01	9641	X	4101	-0-	-5540	-0-	964	1	2737	3	N	364	384	1			60
							400	9									
02	8708	X	2981	-0-	-5727	-0-	834	1	1952	3	N	177	76	1			161
							195	9									
03	9641	X	3261	-0-	-6380	-0-	899	1	2207	3	N	141	182	1			120
							155	9									
04	9330	X	6637	-0-	-2693	-0-	966	1	5366	3	N	277	362	1			35
							305	9									
05	9641	X	7634	-0-	-2007	-0-	1003	1	6158	3	N	430	361	1			104
							473	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	19339	-0-	-4810	-0-	621	1	3	2	Y	-0-					-0-
							18715	3									
01	23808	X	18975	-0-	-4833	-0-	605	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18349	3									
02	21504	X	16865	-0-	-4639	-0-	517	1	16348	3	Y	-0-					-0-
03	21297	X	18267	-0-	-3030	-0-	546	1	9	2	Y	-0-					-0-
							17712	3									
04	19650	X	16659	-0-	-2991	-0-	497	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16146	3									
05	19344	X	16535	-0-	-2809	-0-	500	1	79	2	Y	-0-					-0-
							15956	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	19953	-0-	-910	-0-	468	1	19485	3	N	-0-					-0-
01	20863	X	18972	-0-	-1891	-0-	441	1	18531	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	16794	-0-	-2050	-0-	386	1	16408	3	N	-0-					-0-
03	20863	X	18549	-0-	-2314	-0-	424	1	18125	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	19288	-0-	-722	-0-	441	1	18847	3	N	-0-					-0-
05	19964	X	17870	-0-	-2094	-0-	411	1	17459	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35247	X	27529	-0-	-7718	-0-	501	1	27028	2	N	-0-					-0-
01	35247	X	24702	-0-	-10545	-0-	473	1	24229	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	23108	-0-	-5564	-0-	429	1	22679	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	25020	-0-	-3283	-0-	502	1	24518	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	22684	-0-	-4016	-0-	468	1	22216	2	N	-0-					-0-
05	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	439	1	22112	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37789	X	27139	-0-	-10650	-0-	493	1	26646	2	N	-0-			-0-
01	37603	X	24879	-0-	-12724	-0-	476	1	24403	2	N	-0-			-0-
02	31276	X	22331	-0-	-8945	-0-	415	1	21916	2	N	-0-			-0-
03	30194	X	22819	-0-	-7375	-0-	458	1	22361	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	20691	-0-	-6189	-0-	427	1	20264	2	N	-0-			-0-
05	27125	X	21195	-0-	-5930	-0-	412	1	20783	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
01	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	144	-0-	-16180	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-			-0-
*05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	609	1	10801	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	26683	-0-	-2953	-0-	485	1	26198	2	N	-0-			-0-
01	29481	X	25681	-0-	-3800	-0-	491	1	25190	2	N	-0-			-0-
02	26600	X	22824	-0-	-3776	-0-	424	1	22400	2	N	-0-			-0-
03	28148	X	24693	-0-	-3455	-0-	495	1	24198	2	N	-0-			-0-
04	26520	X	24225	-0-	-2295	-0-	500	1	23725	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	23182	-0-	-3509	-0-	451	1	22731	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	22123	-0-	-1499	-0-	402	1	21721	2	N	-0-			-0-
01	23622	X	21598	-0-	-2024	-0-	413	1	21185	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	18963	-0-	-2373	-0-	352	1	18611	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20335	-0-	-2915	-0-	408	1	19927	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	19103	-0-	-2827	-0-	394	1	18709	2	N	-0-			-0-
05	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	372	1	18776	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	362	1	19524	2	N	-0-			-0-
01	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	356	1	18264	2	N	-0-			-0-
02	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	299	1	15794	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	16902	-0-	-1233	-0-	339	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	17550	X	15923	-0-	-1627	-0-	329	1	15594	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	15285	-0-	-2850	-0-	297	1	14988	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	22643	-0-	-1072	-0-	412	1	22231	2	N	-0-			-0-
01	23684	X	20225	-0-	-3459	-0-	387	1	19838	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	20973	-0-	-223	-0-	390	1	20583	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	20979	-0-	-1744	-0-	421	1	20558	2	N	-0-			-0-
04	21990	X	19694	-0-	-2296	-0-	407	1	19287	2	N	-0-			-0-
05	23219	X	20198	-0-	-3021	-0-	393	1	19805	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	22600	-0-	-2014	-0-	411	1	22189	2	N	-0-			-0-
01	24614	X	20130	-0-	-4484	-0-	385	1	19745	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20767	-0-	-1465	-0-	386	1	20381	2	N	-0-			-0-
03	24118	X	21355	-0-	-2763	-0-	428	1	20927	2	N	-0-			-0-
04	23310	X	19788	-0-	-3522	-0-	408	1	19380	2	N	-0-			-0-
05	23002	X	20061	-0-	-2941	-0-	390	1	19671	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	21086	-0-	-3342	-0-	383	1	20703	2	N	-0-					-0-
01	24428	X	20531	-0-	-3897	-0-	393	1	20138	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	18188	-0-	-2644	-0-	338	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	19436	-0-	-2915	-0-	390	1	19046	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	18376	-0-	-2504	-0-	379	1	17997	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	18305	-0-	-2775	-0-	356	1	17949	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

12	15190	X	13940	-0-	-1250	-0-	253	1	13687	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	13405	-0-	-1785	-0-	256	1	13149	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	11562	-0-	-2158	-0-	215	1	11347	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12405	-0-	-1545	-0-	249	1	12156	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11305	-0-	-2195	-0-	233	1	11072	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	225	1	11332	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

12	48918	X	36643	-0-	-12275	-0-	1180	1	6	2	Y	-0-					1
							35457	3									
01	48918	X	35398	-0-	-13520	-0-	1131	1	40	2	Y	-0-					1
							34227	3									
02	44184	X	30977	-0-	-13207	-0-	958	1	30019	3	Y	-0-					1
03	48918	X	32793	-0-	-16125	-0-	992	1	16	2	Y	-0-					1
							31785	3									
04	47340	X	31035	-0-	-16305	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					1
							30071	3									
05	36642	X	31058	-0-	-5584	-0-	945	1	148	2	Y	-0-					1
							29965	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

12	57474	X	47642	-0-	-9832	-0-	1534	1	8	2	Y	-0-					50
							46100	3									
01	57474	X	47440	-0-	-10034	-0-	1516	1	52	2	Y	-0-					50
							45872	3									
02	51912	X	40298	-0-	-11614	-0-	1247	1	39051	3	Y	-0-					50
03	57474	X	43643	-0-	-13831	-0-	1320	1	22	2	Y	-0-					50
							42301	3									
04	55620	X	39626	-0-	-15994	-0-	1193	1	38	2	Y	-0-					50
							38395	3									
05	57474	X	39367	-0-	-18107	-0-	1197	1	188	2	Y	-0-					50
							37982	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

12	17174	X	83	-0-	-17091	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	17112	X	78	-0-	-17034	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	630	1	6207	3	N	-0-					-0-
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	324	1	11817	3	N	-0-			-0-
04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3			N	-0-			-0-
*05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-			-0-
01	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-			-0-
02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-			-0-
03	12896	X	12676	-0-	-220	-0-	12676	3			N	-0-			-0-
04	12480	X	11465	-0-	-1015	-0-	11465	3			N	-0-			-0-
05	12896	X	10415	-0-	-2481	-0-	10415	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

12	45694	X	39272	-0-	-6422	-0-	714	1	38558	2	N	-0-			-0-
01	45415	X	37703	-0-	-7712	-0-	721	1	36982	2	N	-0-			-0-
02	39256	X	33074	-0-	-6182	-0-	615	1	32459	2	N	-0-			-0-
03	41974	X	35527	-0-	-6447	-0-	712	1	34815	2	N	-0-			-0-
04	39720	X	33177	-0-	-6543	-0-	685	1	32492	2	N	-0-			-0-
05	39277	X	33357	-0-	-5920	-0-	649	1	32708	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

12	43772	X	37950	-0-	-5822	-0-	690	1	37260	2	N	-0-			-0-
01	43493	X	36505	-0-	-6988	-0-	698	1	35807	2	N	-0-			-0-
02	37744	X	32058	-0-	-5686	-0-	596	1	31462	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	34537	-0-	-5794	-0-	693	1	33844	2	N	-0-			-0-
04	38190	X	32056	-0-	-6134	-0-	662	1	31394	2	N	-0-			-0-
05	37944	X	31900	-0-	-6044	-0-	620	1	31280	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

12	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	452	1	18856	3	N	-0-			-0-
01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	442	1	18608	3	N	-0-			-0-
02	16744	X	16637	-0-	-107	-0-	382	1	16255	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	18448	-0-	-90	-0-	421	1	18027	3	N	-0-			-0-
04	17940	X	16757	-0-	-1183	-0-	383	1	16374	3	N	-0-			-0-
05	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	381	1	16220	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50160	X	197	-0-	-49963	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	26226	X	354	-0-	-25872	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	25420	X	911	-0-	-24509	-0-	23	1	888	2	N	-0-					-0-
*09	20100	X	1698	-0-	-18402	-0-	69	1	1629	2	N	-0-					-0-
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	151	1	3587	2	N	-0-					-0-
*11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		10536	-0-	10536	10536	436	1	10100	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		10450	-0-	10450	20986	456	1	9994	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		9395	-0-	9395	30381	385	1	9010	2	N	-0-					-0-
03	41034	X	10653	-0-	-30381	-0-	407	1	10246	2	N	-0-					-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	318	1	9880	2	N	-0-					-0-
*05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	321	1	10239	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

12	40796	X	33842	-0-	-6954	-0-	793	1	33049	3	N	-0-					-0-
01	40796	X	33358	-0-	-7438	-0-	774	1	32584	3	N	-0-					-0-
02	36148	X	28871	-0-	-7277	-0-	664	1	28207	3	N	-0-					-0-
03	37789	X	31477	-0-	-6312	-0-	718	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	34320	X	30096	-0-	-4224	-0-	687	1	29409	3	N	-0-					-0-
05	33852	X	30434	-0-	-3418	-0-	699	1	29735	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	297	1	12431	3	N	44					196
							48	9									
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	286	1	12121	3	N	82	174	1			104
							90	9									
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	253	1	10808	3	N	66					170
							73	9									
03	12493	X	12109	-0-	-384	-0-	273	1	11769	3	N	61					231
							67	9									
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	282	1	12173	3	N	51	191	1			91
							56	9									
*05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	299	1	12778	3	N	50					141
							55	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

12	34348	X	30836	-0-	-3512	-0-	561	1	30275	2	N	-0-					-0-
01	34348	X	27125	-0-	-7223	-0-	519	1	26606	2	N	-0-					-0-
02	30296	X	21794	-0-	-8502	-0-	405	1	21389	2	N	-0-					-0-
03	32488	X	30971	-0-	-1517	-0-	621	1	30350	2	N	-0-					-0-
04	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	680	1	32245	2	N	-0-					-0-
*05	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	627	1	31625	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

12	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	440	1	23749	2	N	-0-					-0-
01	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	450	1	23092	2	N	-0-					-0-
02	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	375	1	19818	2	N	-0-					-0-
03	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	442	1	21580	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	20114	-0-	-616	-0-	415	1	19699	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	20938	-0-	-483	-0-	407	1	20531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	26533	-0-	-375	-0-	696	1	25837	2	N	-0-			-0-
01	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	820	1	31199	2	N	-0-			-0-
02	23576	X	20612	-0-	-2964	-0-	515	1	20097	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	21912	-0-	-4624	-0-	579	1	21333	2	N	-0-			-0-
04	26040	X	19746	-0-	-6294	-0-	526	1	19220	2	N	-0-			-0-
05	26908	X	17681	-0-	-9227	-0-	466	1	17215	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	20697	-0-	-662	-0-	376	1	20321	2	N	-0-			300
01	21359	X	20365	-0-	-994	-0-	390	1	19975	2	N	-0-			300
02	18956	X	17832	-0-	-1124	-0-	331	1	17501	2	N	-0-			300
03	20987	X	19203	-0-	-1784	-0-	385	1	18818	2	N	-0-			300
04	20310	X	18180	-0-	-2130	-0-	375	1	17805	2	N	-0-			300
05	20708	X	18421	-0-	-2287	-0-	358	1	18063	2	N	-0-			300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	17814	-0-	-569	-0-	324	1	17490	2	N	-0-			-0-
01	18290	X	17351	-0-	-939	-0-	332	1	17019	2	N	-0-			-0-
02	16604	X	15238	-0-	-1366	-0-	283	1	14955	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16524	-0-	-1859	-0-	331	1	16193	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	15728	-0-	-2062	-0-	325	1	15403	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	16077	-0-	-1748	-0-	313	1	15764	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	261	1	14115	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	264	1	13536	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12061	-0-	-2135	-0-	224	1	11837	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	12920	-0-	-2425	-0-	259	1	12661	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	12284	-0-	-2566	-0-	254	1	12030	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12607	-0-	-1777	-0-	245	1	12362	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	261	1	14095	2	N	-0-			-0-
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	261	1	13372	2	N	-0-			-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	221	1	11692	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12717	-0-	-1636	-0-	255	1	12462	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	11756	-0-	-2134	-0-	243	1	11513	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	11907	-0-	-2446	-0-	232	1	11675	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	26496	-0-	-4039	-0-	482	1	26014	2	N	-0-			-0-
01	30318	X	25260	-0-	-5058	-0-	483	1	24777	2	N	-0-			-0-
02	26544	X	22280	-0-	-4264	-0-	414	1	21866	2	N	-0-			-0-
03	27218	X	23181	-0-	-4037	-0-	465	1	22716	2	N	-0-			-0-
04	25800	X	22829	-0-	-2971	-0-	471	1	22358	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	20937	-0-	-5568	-0-	407	1	20530	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36208	X	31994	-0-	-4214	-0-	582	1	31412	2	N	-0-			-0-
01	36022	X	31112	-0-	-4910	-0-	595	1	30517	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	27077	-0-	-4255	-0-	503	1	26574	2	N	-0-			-0-
03	33108	X	28360	-0-	-4748	-0-	569	1	27791	2	N	-0-			-0-
04	31950	X	28753	-0-	-3197	-0-	594	1	28159	2	N	-0-			-0-
*05	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	624	1	31441	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	24196	-0-	-1565	-0-	440	1	23756	2	N	-0-			-0-
01	25730	X	20849	-0-	-4881	-0-	399	1	20450	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	17877	-0-	-5363	-0-	332	1	17545	2	N	-0-			-0-
03	25513	X	18854	-0-	-6659	-0-	378	1	18476	2	N	-0-			-0-
04	24690	X	17132	-0-	-7558	-0-	354	1	16778	2	N	-0-			-0-
*05	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	534	1	26907	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15626	-0-	-91	-0-	284	1	15342	2	N	-0-			-0-
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	375	1	19203	2	N	-0-			-0-
02	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	327	1	17280	2	N	-0-			-0-
03	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	364	1	17770	2	N	-0-			-0-
04	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	346	1	16439	2	N	-0-			-0-
*05	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	318	1	16022	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	19818	-0-	-3990	-0-	520	1	19298	2	N	-0-			-0-
01	23808	X	19810	-0-	-3998	-0-	507	1	19303	2	N	-0-			-0-
02	20916	X	19168	-0-	-1748	-0-	479	1	18689	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21579	-0-	-28	-0-	570	1	21009	2	N	-0-			-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	571	1	20866	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	19392	-0-	-1843	-0-	511	1	18881	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32798	X	29100	-0-	-3698	-0-	529	1	28571	2	N	-0-			-0-
01	32798	X	27948	-0-	-4850	-0-	535	1	27413	2	N	-0-			-0-
02	29316	X	24177	-0-	-5139	-0-	449	1	23728	2	N	-0-			-0-
03	31217	X	25275	-0-	-5942	-0-	507	1	24768	2	N	-0-			-0-
04	29370	X	23563	-0-	-5807	-0-	486	1	23077	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	22950	-0-	-6159	-0-	446	1	22504	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50871	X	44701	-0-	-6170	-0-	813	1	43888	2	N	-0-			-0-
01	50871	X	42504	-0-	-8367	-0-	813	1	41691	2	N	-0-			-0-
02	44716	X	37178	-0-	-7538	-0-	691	1	36487	2	N	-0-			-0-
03	47213	X	39416	-0-	-7797	-0-	790	1	38626	2	N	-0-			-0-
04	44640	X	37517	-0-	-7123	-0-	774	1	36743	2	N	-0-			-0-
05	44702	X	37403	-0-	-7299	-0-	727	1	36676	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32996	X	32996	-0-	-0-	-0-	600	1	32396	2	N	-0-			-0-
01	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	601	1	30817	2	N	-0-			-0-
02	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	502	1	26499	2	N	-0-			-0-
03	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	571	1	27904	2	N	-0-			-0-
04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	561	1	26600	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	25265	-0-	-2046	-0-	491	1	24774	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	49538	X	44492	-0-	-5046	-0-	809	1	43683	2	N	-0-			-0-
01	49476	X	43778	-0-	-5698	-0-	838	1	42940	2	N	-0-			-0-
02	43120	X	38017	-0-	-5103	-0-	706	1	37311	2	N	-0-			-0-
03	46159	X	39458	-0-	-6701	-0-	791	1	38667	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	37197	-0-	-6813	-0-	768	1	36429	2	N	-0-			-0-
05	44485	X	34316	-0-	-10169	-0-	667	1	33649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44516	X	40767	-0-	-3749	-0-	741	1	40026	2	N	-0-			-0-
01	44454	X	40327	-0-	-4127	-0-	772	1	39555	2	N	-0-			-0-
02	39480	X	34974	-0-	-4506	-0-	650	1	34324	2	N	-0-			-0-
03	42067	X	36210	-0-	-5857	-0-	726	1	35484	2	N	-0-			-0-
04	40710	X	33922	-0-	-6788	-0-	700	1	33222	2	N	-0-			-0-
05	40765	X	32857	-0-	-7908	-0-	639	1	32218	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

12	38378	X	38201	-0-	-177	-0-	895	1	37306	3	N	-0-			-0-
01	38378	X	37682	-0-	-696	-0-	875	1	36807	3	N	-0-			-0-
02	34664	X	31726	-0-	-2938	-0-	729	1	30997	3	N	-0-			-0-
03	38378	X	35522	-0-	-2856	-0-	810	1	34712	3	N	-0-			-0-
04	37140	X	34319	-0-	-2821	-0-	783	1	33536	3	N	-0-			-0-
05	38192	X	35193	-0-	-2999	-0-	808	1	34385	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

12	21452	X	20732	-0-	-720	-0-	377	1	20355	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20444	-0-	-1008	-0-	391	1	20053	2	N	-0-			-0-
02	19376	X	17364	-0-	-2012	-0-	323	1	17041	2	N	-0-			-0-
03	21452	X	18819	-0-	-2633	-0-	377	1	18442	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	17808	-0-	-2952	-0-	368	1	17440	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18130	-0-	-2609	-0-	353	1	17777	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

12	29760	X	25539	-0-	-4221	-0-	25539	3			N	-0-			-0-
01	29698	X	21582	-0-	-8116	-0-	21582	3			N	-0-			-0-
02	25088	X	20491	-0-	-4597	-0-	20491	3			N	-0-			-0-
03	25544	X	21309	-0-	-4235	-0-	21309	3			N	-0-			-0-
04	24720	X	20911	-0-	-3809	-0-	20911	3			N	-0-			-0-
05	25544	X	19597	-0-	-5947	-0-	19597	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

12	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	26494	3			N	-0-			-0-
01	29295	X	24248	-0-	-5047	-0-	24248	3			N	-0-			-0-
02	26180	X	20538	-0-	-5642	-0-	20538	3			N	-0-			-0-
03	28985	X	21469	-0-	-7516	-0-	21469	3			N	-0-			-0-
04	27210	X	20244	-0-	-6966	-0-	20244	3			N	-0-			-0-
05	26505	X	19831	-0-	-6674	-0-	19831	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

12	32116	X	30021	-0-	-2095	-0-	30021	3			N	-0-			-0-
01	32116	X	28220	-0-	-3896	-0-	28220	3			N	-0-			-0-
02	28504	X	24438	-0-	-4066	-0-	24438	3			N	-0-			-0-
03	31031	X	25661	-0-	-5370	-0-	25661	3			N	-0-			-0-
04	29040	X	24676	-0-	-4364	-0-	24676	3			N	-0-			-0-
05	30008	X	24219	-0-	-5789	-0-	24219	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

12	26815	X	25009	-0-	-1806	-0-	455	1	24554	2	N	-0-			-0-
01	26071	X	24161	-0-	-1910	-0-	462	1	23699	2	N	-0-			-0-
02	23072	X	21287	-0-	-1785	-0-	396	1	20891	2	N	-0-			-0-
03	25017	X	22924	-0-	-2093	-0-	460	1	22464	2	N	-0-			-0-
04	24210	X	21707	-0-	-2503	-0-	448	1	21259	2	N	-0-			-0-
05	25017	X	21476	-0-	-3541	-0-	418	1	21058	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26598	X	25030	-0-	-1568	-0-	455	1	24575	2	N	-0-					-0-
01	26071	X	24257	-0-	-1814	-0-	464	1	23793	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	21246	-0-	-1994	-0-	395	1	20851	2	N	-0-					-0-
03	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	462	1	22553	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	451	1	21419	2	N	-0-					-0-
*05	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	416	1	20965	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

12	44950	X	40481	-0-	-4469	-0-	736	1	39745	2	N	-0-					-0-
01	44950	X	38138	-0-	-6812	-0-	730	1	37408	2	N	-0-					-0-
02	40404	X	33181	-0-	-7223	-0-	617	1	32564	2	N	-0-					-0-
03	43121	X	35767	-0-	-7354	-0-	717	1	35050	2	N	-0-					-0-
04	41100	X	32467	-0-	-8633	-0-	670	1	31797	2	N	-0-					-0-
05	40486	X	34206	-0-	-6280	-0-	665	1	33541	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

12	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	730	1	30462	3	N	-0-					-0-
01	29481	X	10707	-0-	-18774	-0-	249	1	10458	3	N	-0-					-0-
02	26628	X	25858	-0-	-770	-0-	594	1	25264	3	N	-0-					-0-
03	29481	X	27286	-0-	-2195	-0-	623	1	26663	3	N	-0-					-0-
04	28530	X	25465	-0-	-3065	-0-	581	1	24884	3	N	-0-					-0-
05	29481	X	27726	-0-	-1755	-0-	637	1	27089	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

12	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	591	1	31933	2	N	-0-					-0-
01	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	726	1	37218	2	N	-0-					-0-
02	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	630	1	33285	2	N	-0-					-0-
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	692	1	33837	2	N	-0-					-0-
04	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	651	1	30891	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	31013	-0-	-1196	-0-	603	1	30410	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

12	16709	X	15846	-0-	-863	-0-	60	1	15786	3	N	-0-					19
01	17081	X	16818	-0-	-263	-0-	55	1	16694	3	N	63					82
							69	9									
02	15428	X	4218	-0-	-11210	-0-	17	1	4201	3	N	-0-					82
03	17081	X	150	-0-	-16931	-0-	1	1	148	3	N	1					83
							1	9									
04	16290	X	4520	-0-	-11770	-0-	22	1	4497	3	N	1					84
							1	9									
05	16833	X	8349	-0-	-8484	-0-	36	1	8305	3	N	7	17	1			74
							8	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

12	19189	X	15954	-0-	-3235	-0-	290	1	15664	2	N	-0-					-0-
01	19189	X	15344	-0-	-3845	-0-	294	1	15050	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	12337	-0-	-4071	-0-	229	1	12108	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	11872	-0-	-5550	-0-	238	1	11634	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	12060	-0-	-4800	-0-	249	1	11811	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	11601	-0-	-4364	-0-	226	1	11375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15081	-0-	-2434	-0-	521	1	14536	3	N	22					105
							24	9									
01	17360	X	14364	-0-	-2996	-0-	491	1	13845	3	N	25					130
							28	9									
02	15316	X	11849	-0-	-3467	-0-	403	1	11431	3	N	14					144
							15	9									
03	16275	X	14219	-0-	-2056	-0-	479	1	13715	3	N	23					167
							25	9									
04	15090	X	13480	-0-	-1610	-0-	453	1	13001	3	N	24					191
							26	9									
05	15066	X	9166	-0-	-5900	-0-	310	1	8832	3	N	22	175	1			38
							24	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	20227	-0-	-5348	-0-	649	1	3	2	Y	-0-					-0-
							19575	3									
01	24769	X	19212	-0-	-5557	-0-	613	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18578	3									
02	21308	X	16561	-0-	-4747	-0-	507	1	16054	3	Y	-0-					-0-
03	22506	X	21098	-0-	-1408	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
04	21270	X	21265	-0-	-5	-0-	635	1	21	2	Y	-0-					-0-
							20609	3									
*05	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	662	1	104	2	Y	-0-					-0-
							21118	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1063	1	1981	3	N	3					47
							3	9									
01	2232	X	1070	-0-	-1162	-0-	993	1	44	3	N	30					77
							33	9									
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	833	1	41	3	N	1					78
							1	9									
03	2232	X	871	-0-	-1361	-0-	870	1	1	9	N	1					79
04	2160	X	529	-0-	-1631	-0-	505	1	24	9	N	22					101
*05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1103	1	4414	3	N	39					140
							43	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36704	X	12007	-0-	-24697	-0-	218	1	11789	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	22	-0-	-36682	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	237	-0-	-32915	-0-	237	1			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	19920	X	596	-0-	-19324	-0-	596	1			N	-0-					-0-
*05	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	940	1	27656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	19767	-0-	-2274	-0-	461	1	19287	3	N	17					107
							19	9									
01	21824	X	19368	-0-	-2456	-0-	449	1	18913	3	N	5					112
							6	9									
02	19908	X	18849	-0-	-1059	-0-	432	1	18414	3	N	3					115
							3	9									
03	22041	X	19283	-0-	-2758	-0-	440	1	18843	3	N	-0-					115
04	21330	X	17408	-0-	-3922	-0-	397	1	17011	3	N	-0-					115
05	20863	X	16818	-0-	-4045	-0-	386	1	16432	3	N	-0-					115

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

12	25420	X	20989	-0-	-4431	-0-	491	1	20498	3	N	-0-					-0-
01	23219	X	20418	-0-	-2801	-0-	474	1	19944	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	13756	-0-	-5480	-0-	316	1	13440	3	N	-0-					-0-
03	21297	X	2214	-0-	-19083	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-
04	20610	X	2949	-0-	-17661	-0-	67	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	5986	-0-	-15001	-0-	137	1	5849	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

12	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	190	1	7899	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	8110	-0-	-1097	-0-	189	1	7921	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7465	-0-	-683	-0-	172	1	7293	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	179	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	184	1	7874	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7634	-0-	-643	-0-	175	1	7459	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

12	27652	X	18556	-0-	-9096	-0-	487	1	18069	2	N	-0-					-0-
01	27652	X	6537	-0-	-21115	-0-	167	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	21607	-0-	-3369	-0-	540	1	21067	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	23504	-0-	-3993	-0-	621	1	22883	2	N	-0-					-0-
04	26310	X	25620	-0-	-690	-0-	682	1	24938	2	N	-0-					-0-
*05	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	681	1	25155	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

12	31620	X	28319	-0-	-3301	-0-	658	1	27512	3	N	135	185	1			37
							149	9									
01	31620	X	27645	-0-	-3975	-0-	636	1	26801	3	N	189	194	1			32
							208	9									
02	28448	X	24204	-0-	-4244	-0-	552	1	23546	3	N	96					128
							106	9									
03	30318	X	26824	-0-	-3494	-0-	608	1	26086	3	N	118	189	1			57
							130	9									
04	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	665	1	28537	3	N	177	184	1			50
							195	9									
05	28334	X	24604	-0-	-3730	-0-	562	1	23967	3	N	68					118
							75	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

12	36549	X	34010	-0-	-2539	-0-	618	1	33392	2	N	-0-					-0-
01	35991	X	33090	-0-	-2901	-0-	633	1	32457	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	28655	-0-	-3265	-0-	532	1	28123	2	N	-0-					-0-
03	32308	X	30836	-0-	-1472	-0-	618	1	30218	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	29223	-0-	-837	-0-	603	1	28620	2	N	-0-					-0-
05	31062	X	29330	-0-	-1732	-0-	570	1	28760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	410	1	11446	3	N	14					172
							15	9									
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	243	1	6868	3	N	-0-					172
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1003	1	9667	3	N	-0-					172
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	632	1	6064	3	N	-0-					172
04	4650	X	284	-0-	-4366	-0-	280	1	4	3	N	-0-					172
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					172

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	457	1	24649	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	23354	-0-	-733	-0-	447	1	22907	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	18700	-0-	-1264	-0-	347	1	18353	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	18368	-0-	-5719	-0-	368	1	18000	2	N	-0-					-0-
04	23310	X	17061	-0-	-6249	-0-	352	1	16709	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	14729	-0-	-9358	-0-	286	1	14443	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	19508	-0-	-8299	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
01	27528	X	23724	-0-	-3804	-0-	23724	3			N	-0-					-0-
02	23996	X	15189	-0-	-8807	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
03	26567	X	17192	-0-	-9375	-0-	17192	3			N	-0-					-0-
04	22950	X	20753	-0-	-2197	-0-	20753	3			N	-0-					-0-
05	23715	X	19673	-0-	-4042	-0-	19673	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	228	1	9554	3	N	78					126
							86	9									
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	226	1	9570	3	N	71	165	1			32
							78	9									
*02	7336	X	4715	-0-	-2621	-0-	107	1	4586	3	N	20					52
							22	9									
03	8122	X	5904	-0-	-2218	-0-	133	1	5724	3	N	43					95
							47	9									
04	7860	X	6725	-0-	-1135	-0-	152	1	6534	3	N	35					130
							39	9									
05	8122	X	7822	-0-	-300	-0-	177	1	7583	3	N	56					186
							62	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	10275	-0-	-12820	-0-	39	1	10162	3	N	67					150
							74	9									
01	23095	X	14	-0-	-23081	-0-	14	3			N	-0-					150
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-					150
03	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					150
04	17730	X	2548	-0-	-15182	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					150
*05	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	80	1	18211	3	N	48	174	1			24
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27869	X	24634	-0-	-3235	-0-	577	1	24057	3	N	-0-					100
01	27869	X	20600	-0-	-7269	-0-	477	1	20123	3	N	-0-					100
02	24976	X	14592	-0-	-10384	-0-	335	1	14245	3	N	11					111
							12	9									
03	26257	X	17560	-0-	-8697	-0-	400	1	17151	3	N	8					119
							9	9									
04	24990	X	20747	-0-	-4243	-0-	472	1	20265	3	N	9					128
							10	9									
05	24645	X	20160	-0-	-4485	-0-	463	1	19694	3	N	3					131
							3	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46779	X	42546	-0-	-4233	-0-	995	1	41541	3	N	9			85
							10	9							
01	46779	X	42487	-0-	-4292	-0-	985	1	41502	3	N	-0-			85
02	42252	X	36861	-0-	-5391	-0-	846	1	35997	3	N	16			101
							18	9							
03	45074	X	41399	-0-	-3675	-0-	943	1	40442	3	N	13			114
							14	9							
*04	42240	X	38569	-0-	-3671	-0-	879	1	37680	3	N	9			123
							10	9							
05	42532	X	38265	-0-	-4267	-0-	878	1	37387	3	N	-0-			123

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	22633	-0-	-865	-0-	528	1	22105	3	N	-0-			-0-
01	23498	X	22360	-0-	-1138	-0-	517	1	21843	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	19607	-0-	-1253	-0-	449	1	19158	3	N	-0-			-0-
03	23095	X	21543	-0-	-1552	-0-	490	1	21053	3	N	-0-			-0-
04	22350	X	20631	-0-	-1719	-0-	469	1	20162	3	N	-0-			-0-
05	22630	X	20774	-0-	-1856	-0-	476	1	20298	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	14248	-0-	-1345	-0-	334	1	13914	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	13823	-0-	-1770	-0-	321	1	13502	3	N	-0-			-0-
02	14084	X	12386	-0-	-1698	-0-	285	1	12101	3	N	-0-			-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	310	1	13274	3	N	-0-			-0-
04	14010	X	12991	-0-	-1019	-0-	297	1	12694	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	7041	-0-	-7219	-0-	162	1	6879	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	15519	-0-	-3422	-0-	364	1	15155	3	N	-0-			-0-
01	18941	X	15357	-0-	-3584	-0-	356	1	15001	3	N	-0-			-0-
02	16828	X	15224	-0-	-1604	-0-	350	1	14874	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	16288	-0-	-731	-0-	372	1	15916	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	15433	-0-	-17	-0-	353	1	15080	3	N	-0-			-0-
05	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	361	1	15368	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	22412	-0-	-6883	-0-	22412	2			N	-0-			-0-
01	29295	X	23760	-0-	-5535	-0-	23760	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	20038	-0-	-6422	-0-	20038	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	21961	-0-	-5753	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
04	24900	X	20443	-0-	-4457	-0-	20443	2			N	-0-			-0-
05	23746	X	20438	-0-	-3308	-0-	20438	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	16192	-0-	-3927	-0-	16192	2			N	-0-			-0-
01	20119	X	16777	-0-	-3342	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
02	15568	X	14777	-0-	-791	-0-	14777	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15155	-0-	-1151	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	14064	-0-	-2166	-0-	14064	2			N	-0-			-0-
05	16771	X	14439	-0-	-2332	-0-	14439	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48592	X	48592	-0-	-0-	-0-	1565	1	8	2	N	-0-					3
							47019	3									
01	47436	X	47436	-0-	-0-	-0-	1516	1	52	2	N	-0-					3
							45868	3									
02	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	1272	1	39850	3	N	-0-					3
03	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	1344	1	22	2	N	-0-					3
							43057	3									
04	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1256	1	40	2	N	-0-					3
							40442	3									
*05	42480	X	42480	-0-	-0-	-0-	1291	1	202	2	N	-0-					3
							40987	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

12	17143	X	13341	-0-	-3802	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	13132	-0-	-4011	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10770	-0-	-4714	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12600	-0-	-2993	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11233	-0-	-3737	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11440	-0-	-1890	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	300	1	12517	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	305	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11025	-0-	-987	-0-	253	1	10772	3	N	-0-					-0-
03	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	281	1	12029	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12163	-0-	-707	-0-	277	1	11886	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11863	-0-	-1281	-0-	273	1	11590	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

12	43121	X	39823	-0-	-3298	-0-	1237	1	38586	3	N	-0-					-0-
01	43121	X	38686	-0-	-4435	-0-	1170	1	37516	3	N	-0-					-0-
02	38136	X	34817	-0-	-3319	-0-	1128	1	33689	3	N	-0-					-0-
03	41757	X	36955	-0-	-4802	-0-	1201	1	35754	3	N	-0-					-0-
04	39240	X	33749	-0-	-5491	-0-	1025	1	32724	3	N	-0-					-0-
05	39835	X	35452	-0-	-4383	-0-	1225	1	34227	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	36870	-0-	-14280	-0-	670	1	36200	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	33767	-0-	-16887	-0-	646	1	33121	2	N	-0-			-0-
02	44380	X	13083	-0-	-31297	-0-	261	1	12822	2	N	-0-			-0-
03	44981	X	10890	-0-	-34091	-0-	307	1	10583	2	N	-0-			-0-
04	40470	X	2171	-0-	-38299	-0-	172	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	17915	-0-	-18944	-0-	760	1	17155	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	12677	-0-	-2916	-0-	297	1	12380	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	15206	-0-	-387	-0-	353	1	14853	3	N	-0-			-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	381	1	16214	3	N	-0-			-0-
03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	399	1	17086	3	N	-0-			-0-
04	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	368	1	15760	3	N	-0-			-0-
*05	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	368	1	15648	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13093	-0-	-764	-0-	306	1	12787	3	N	-0-			-0-
01	13857	X	12717	-0-	-1140	-0-	295	1	12422	3	N	-0-			-0-
02	12264	X	10998	-0-	-1266	-0-	252	1	10746	3	N	-0-			-0-
03	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	275	1	11798	3	N	-0-			-0-
04	12870	X	11527	-0-	-1343	-0-	263	1	11264	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	11833	-0-	-1249	-0-	272	1	11561	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		22767	-0-	22767	22767	414	1	22353	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		21745	-0-	21745	44512	416	1	21329	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		18819	-0-	18819	63331	350	1	18469	2	N	-0-			-0-
03	83329	X	19998	-0-	-63331	-0-	401	1	19597	2	N	-0-			-0-
04	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	386	1	18315	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18068	-0-	-2671	-0-	351	1	17717	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	34	-0-	-23123	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-			-0-
02	17500	X	-0-	-0-	-17500	-0-					N	-0-			-0-
03	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	101	1	300	3	N	-0-			-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	624	1	6823	3	N	-0-			-0-
*05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	604	1	7807	3	N	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	20073	-0-	-77	-0-	471	1	19602	3	N	-0-			-0-
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	473	1	19871	3	N	-0-			-0-
02	18200	X	16744	-0-	-1456	-0-	385	1	16359	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	17575	-0-	-2575	-0-	402	1	17173	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	18241	-0-	-1259	-0-	417	1	17824	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	16788	-0-	-3362	-0-	386	1	16402	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	18765	-0-	-2656	-0-	341	1	18424	2	N	-0-			-0-
01	20212	X	19199	-0-	-1013	-0-	367	1	18832	2	N	-0-			-0-
02	18256	X	18200	-0-	-56	-0-	338	1	17862	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	18745	-0-	-258	-0-	376	1	18369	2	N	-0-			-0-
04	18570	X	18031	-0-	-539	-0-	372	1	17659	2	N	-0-			-0-
05	20150	X	17768	-0-	-2382	-0-	346	1	17422	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	20671	-0-	-1711	-0-	376	1	20295	2	N	-0-			-0-
01	22351	X	20759	-0-	-1592	-0-	397	1	20362	2	N	-0-			-0-
02	19824	X	18418	-0-	-1406	-0-	342	1	18076	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	19165	-0-	-2039	-0-	384	1	18781	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18069	-0-	-2451	-0-	373	1	17696	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	17783	-0-	-2987	-0-	346	1	17437	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	3			N	-0-			-0-
01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-			-0-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-			-0-
03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-			-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	3			N	-0-			-0-
*05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56544	X	43510	-0-	-13034	-0-	1402	1	8	2	Y	-0-			-0-
							42100	3							
01	56544	X	41089	-0-	-15455	-0-	1313	1	46	2	Y	-0-			-0-
							39730	3							
02	51072	X	34914	-0-	-16158	-0-	1080	1	33834	3	Y	-0-			-0-
03	47368	X	36490	-0-	-10878	-0-	1104	1	18	2	Y	-0-			-0-
							35368	3							
04	42420	X	34605	-0-	-7815	-0-	1041	1	34	2	Y	-0-			-0-
							33530	3							
05	43524	X	34798	-0-	-8726	-0-	1057	1	166	2	Y	-0-			-0-
							33575	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	30255	-0-	-6511	-0-	974	1	4	2	Y	-0-			-0-
							29277	3							
01	36766	X	27933	-0-	-8833	-0-	892	1	32	2	Y	-0-			-0-
							27009	3							
02	33208	X	23942	-0-	-9266	-0-	741	1	23201	3	Y	-0-			-0-
03	33170	X	24606	-0-	-8564	-0-	744	1	12	2	Y	-0-			-0-
							23850	3							
04	29940	X	22691	-0-	-7249	-0-	683	1	22	2	Y	-0-			-0-
							21986	3							
05	30256	X	22491	-0-	-7765	-0-	684	1	107	2	Y	-0-			-0-
							21700	3							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	32308	-0-	-1513	-0-	32308	3			N	-0-			-0-
01	33821	X	30367	-0-	-3454	-0-	30367	3			N	-0-			-0-
02	30548	X	24882	-0-	-5666	-0-	24882	3			N	-0-			-0-
03	33821	X	25932	-0-	-7889	-0-	25932	3			N	-0-			-0-
04	32730	X	23952	-0-	-8778	-0-	23952	3			N	-0-			-0-
05	32302	X	22665	-0-	-9637	-0-	22665	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	12351	-0-	-3180	-0-	394	1	11957	3	N	-0-			-0-
01	17205	X	11720	-0-	-5485	-0-	364	1	11356	3	N	-0-			-0-
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	529	1	15511	3	N	-0-			-0-
03	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	570	1	16644	3	N	-0-			-0-
04	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	443	1	13905	3	N	-0-			-0-
05	17205	X	12050	-0-	-5155	-0-	428	1	11622	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

12	22134	X	113	-0-	-22021	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	22	-0-	-21895	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14784	X	9073	-0-	-5711	-0-	108	1	8965	3	N	-0-					-0-
03	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	33105	3			N	-0-					-0-
04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	3			N	-0-					-0-
*05	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

12	39866	X	38641	-0-	-1225	-0-	38641	3			N	-0-					-0-
01	39866	X	37070	-0-	-2796	-0-	37070	3			N	-0-					-0-
02	37301	X	37301	-0-	-0-	-0-	37301	3			N	-0-					-0-
03	39866	X	33570	-0-	-6296	-0-	33570	3			N	-0-					-0-
04	38580	X	29688	-0-	-8892	-0-	29688	3			N	-0-					-0-
05	39866	X	29259	-0-	-10607	-0-	29259	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

12	57908	X	55428	-0-	-2480	-0-	1785	1	8	2	Y	-0-					3
							53635	3									
01	57908	X	52297	-0-	-5611	-0-	1671	1	58	2	Y	-0-					3
							50568	3									
02	52304	X	43835	-0-	-8469	-0-	1357	1	42478	3	Y	-0-					3
03	57908	X	46646	-0-	-11262	-0-	1410	1	24	2	Y	-0-					3
							45212	3									
04	56040	X	42945	-0-	-13095	-0-	1292	1	42	2	Y	-0-					3
							41611	3									
05	55428	X	42774	-0-	-12654	-0-	1301	1	204	2	Y	-0-					3
							41269	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

12	62651	X	53148	-0-	-9503	-0-	966	1	52182	2	N	-0-					-0-
01	62651	X	51872	-0-	-10779	-0-	992	1	50880	2	N	-0-					-0-
02	56588	X	45373	-0-	-11215	-0-	843	1	44530	2	N	-0-					-0-
03	56296	X	48849	-0-	-7447	-0-	980	1	47869	2	N	-0-					-0-
04	53250	X	45949	-0-	-7301	-0-	948	1	45001	2	N	-0-					-0-
05	53134	X	45865	-0-	-7269	-0-	892	1	44973	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

12	45384	X	34735	-0-	-10649	-0-	632	1	34103	2	N	-0-					-0-
01	45384	X	33259	-0-	-12125	-0-	636	1	32623	2	N	-0-					-0-
02	35364	X	29322	-0-	-6042	-0-	545	1	28777	2	N	-0-					-0-
03	37231	X	31932	-0-	-5299	-0-	640	1	31292	2	N	-0-					-0-
04	34260	X	29340	-0-	-4920	-0-	606	1	28734	2	N	-0-					-0-
05	34720	X	29446	-0-	-5274	-0-	573	1	28873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46394	X	46394	-0-	-0-	-0-	844	1	45550	2	N	-0-			-0-
01	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	856	1	43884	2	N	-0-			-0-
02	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	723	1	38164	2	N	-0-			-0-
03	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	837	1	40910	2	N	-0-			-0-
*04	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	807	1	38303	2	N	-0-			-0-
05	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

12	25110	X	17982	-0-	-7128	-0-	67	1	17915	3	N	-0-			138
01	25110	X	17712	-0-	-7398	-0-	57	1	17655	3	N	-0-			138
02	19124	X	15667	-0-	-3457	-0-	64	1	15603	3	N	-0-			138
03	19809	X	17223	-0-	-2586	-0-	77	1	17146	3	N	-0-			138
04	18390	X	11233	-0-	-7157	-0-	53	1	11180	3	N	-0-			138
05	17980	X	13218	-0-	-4762	-0-	55	1	13163	3	N	-0-			138

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

12	23560	X	16907	-0-	-6653	-0-	395	1	16512	3	N	-0-			23
01	23560	X	7862	-0-	-15698	-0-	291	1	7571	3	N	-0-			23
02	21280	X	570	-0-	-20710	-0-	344	1	226	3	N	-0-			23
03	23560	X	1225	-0-	-22335	-0-	321	1	904	3	N	-0-			23
04	18330	X	6547	-0-	-11783	-0-	893	1	5654	3	N	-0-			23
05	16895	X	3739	-0-	-13156	-0-	596	1	3143	3	N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

12	22940	X	22798	-0-	-142	-0-	533	1	22265	3	N	-0-			21
01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	543	1	22876	3	N	-0-			21
02	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	538	1	22916	3	N	-0-			21
03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	560	1	24038	3	N	-0-			21
04	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	556	1	23824	3	N	-0-			21
05	22940	X	22752	-0-	-188	-0-	522	1	22230	3	N	-0-			21

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

12	34596	X	27303	-0-	-7293	-0-	496	1	26807	2	N	-0-			-0-
01	33418	X	25430	-0-	-7988	-0-	487	1	24943	2	N	-0-			-0-
02	28588	X	21667	-0-	-6921	-0-	403	1	21264	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	22049	-0-	-7556	-0-	442	1	21607	2	N	-0-			-0-
04	28290	X	21365	-0-	-6925	-0-	441	1	20924	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	18886	-0-	-8425	-0-	367	1	18519	2	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

12	28365	X	22741	-0-	-5624	-0-	532	1	22209	3	N	-0-			42
01	28365	X	25806	-0-	-2559	-0-	598	1	25208	3	N	-0-			42
02	25620	X	22250	-0-	-3370	-0-	510	1	21740	3	N	-0-			42
03	28365	X	23291	-0-	-5074	-0-	531	1	22760	3	N	-0-			42
04	24960	X	20784	-0-	-4176	-0-	474	1	20310	3	N	-0-			42
05	25792	X	20775	-0-	-5017	-0-	477	1	20298	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

12	31124	X	26153	-0-	-4971	-0-	612	1	25541	3	N	-0-			20
01	31124	X	23494	-0-	-7630	-0-	544	1	22950	3	N	-0-			20
02	23996	X	19973	-0-	-4023	-0-	458	1	19515	3	N	-0-			20
03	26567	X	21217	-0-	-5350	-0-	484	1	20733	3	N	-0-			20
04	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	438	1	18781	3	N	-0-			20
05	26164	X	19622	-0-	-6542	-0-	450	1	19172	3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54870	X	44730	-0-	-10140	-0-	1441	1	8	2	Y	-0-					-0-
							43281	3									
01	54870	X	42927	-0-	-11943	-0-	1372	1	48	2	Y	-0-					-0-
							41507	3									
02	49560	X	35944	-0-	-13616	-0-	1112	1	34832	3	Y	-0-					-0-
03	54870	X	38004	-0-	-16866	-0-	1150	1	20	2	Y	-0-					-0-
							36834	3									
04	53100	X	36010	-0-	-17090	-0-	1084	1	34	2	Y	-0-					-0-
							34892	3									
05	44733	X	36707	-0-	-8026	-0-	1116	1	174	2	Y	-0-					-0-
							35417	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

12	53320	X	53320	-0-	-0-	-0-	970	1	52350	2	N	-0-					-0-
01	51987	X	51014	-0-	-973	-0-	976	1	50038	2	N	-0-					-0-
02	46956	X	44193	-0-	-2763	-0-	821	1	43372	2	N	-0-					-0-
03	51987	X	46682	-0-	-5305	-0-	936	1	45746	2	N	-0-					-0-
04	50310	X	42666	-0-	-7644	-0-	881	1	41785	2	N	-0-					-0-
05	51987	X	42366	-0-	-9621	-0-	824	1	41542	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

12	48019	X	46002	-0-	-2017	-0-	46002	3			N	-0-					-0-
01	48019	X	42548	-0-	-5471	-0-	42548	3			N	-0-					-0-
02	43372	X	6265	-0-	-37107	-0-	18	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	48019	X	32996	-0-	-15023	-0-	91	1	32905	3	N	-0-					-0-
04	46470	X	36826	-0-	-9644	-0-	36826	3			N	-0-					-0-
05	46004	X	34892	-0-	-11112	-0-	34892	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

12	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-					-0-
01	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
02	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	108	1	22652	3	N	-0-					-0-
03	45047	X	45047	-0-	-0-	-0-	45047	3			N	-0-					-0-
04	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	3			N	-0-					-0-
*05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37982	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

12	35991	X	31528	-0-	-4463	-0-	31528	3			N	-0-					-0-
01	35216	X	28794	-0-	-6422	-0-	28794	3			N	-0-					-0-
02	30800	X	25250	-0-	-5550	-0-	25250	3			N	-0-					-0-
03	33387	X	26074	-0-	-7313	-0-	26074	3			N	-0-					-0-
04	32310	X	23877	-0-	-8433	-0-	23877	3			N	-0-					-0-
05	31527	X	21786	-0-	-9741	-0-	21786	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	3			N	-0-					-0-
01	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	22453	3			N	-0-					-0-
02	20188	X	18925	-0-	-1263	-0-	18925	3			N	-0-					-0-
03	25730	X	22744	-0-	-2986	-0-	22744	3			N	-0-					-0-
04	24900	X	16907	-0-	-7993	-0-	16907	3			N	-0-					-0-
05	25730	X	17348	-0-	-8382	-0-	17348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30876	X	26421	-0-	-4455	-0-	480	1	25941	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	25216	-0-	-5660	-0-	482	1	24734	2	N	-0-					-0-
02	26572	X	21889	-0-	-4683	-0-	407	1	21482	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	23055	-0-	-4938	-0-	462	1	22593	2	N	-0-					-0-
04	26850	X	21660	-0-	-5190	-0-	447	1	21213	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21508	-0-	-4904	-0-	418	1	21090	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	1055	1	25494	3	N	139					174
							153	9									
01	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	997	1	24147	3	N	39	191	1			22
							43	9									
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	829	1	20681	3	N	75					97
							83	9									
*03	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	877	1	17453	3	N	94	191	1			-0-
							103	9									
*04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	683	1	12660	3	N	-0-					-0-
*05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	745	1	11165	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35836	X	30973	-0-	-4863	-0-	30973	3			N	-0-					-0-
01	35836	X	28747	-0-	-7089	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
02	30100	X	25152	-0-	-4948	-0-	25152	3			N	-0-					-0-
03	33325	X	25309	-0-	-8016	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
04	31290	X	22690	-0-	-8600	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	21479	-0-	-9490	-0-	21479	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411	X	27922	-0-	-2489	-0-	648	1	27079	3	N	177					195
							195	9									
01	30411	X	26826	-0-	-3585	-0-	621	1	26182	3	N	21	197	1			19
							23	9									
02	26684	X	23660	-0-	-3024	-0-	542	1	23118	3	N	-0-					19
03	29295	X	25166	-0-	-4129	-0-	573	1	24593	3	N	-0-					19
04	28350	X	24425	-0-	-3925	-0-	554	1	23808	3	N	57					76
							63	9									
05	27931	X	26605	-0-	-1326	-0-	606	1	25815	3	N	167	191	1			52
							184	9									

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32674	X	22846	-0-	-9828	-0-	84	1	22268	3	N	449	286	1			183
							494	9									
01	32674	X	16136	-0-	-16538	-0-	52	1	15778	3	N	278	379	1			82
							306	9									
02	25536	X	13327	-0-	-12209	-0-	54	1	13028	3	N	223	290	1			15
							245	9									
03	23560	X	10690	-0-	-12870	-0-	48	1	10462	3	N	164	147	1			32
							180	9									
04	22110	X	90	-0-	-22020	-0-	90	3			N	-0-					32
05	22847	X	7242	-0-	-15605	-0-	421	1	6693	3	N	116	78	1			70
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	760	-0-	-883	-0-	595	1	165	3	N	-0-					47
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	608	1	8	3	N	-0-					47
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	604	1	857	3	N	-0-					47
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	757	1	6016	3	N	-0-					47
04	3000	N	4477	-0-	1477	1477	540	1	3937	3	N	-0-					47
*05	2292	N	815	-0-	-1477	-0-	554	1	261	3	N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

12	DLQ G-10	2168	-0-	2168	2168	8	1	2077	3	N	75					182
						83	9										
01	DLQ G-10	8203	-0-	8203	10371	26	1	7962	3	N	195	181	1			196
						215	9										
02	DLQ G-10	777	-0-	777	11148	87	1	669	3	N	19	176	1			39
						21	9										
03	21477	X	10329	-0-	-11148	-0-	312	1	9729	3	N	262	181	1			120
						288	9										
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	56	1	11498	3	N	272	171	1			221
						299	9										
*05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	82	1	18761	3	N	378	371	1			228
						416	9										

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

12	14229	X	11084	-0-	-3145	-0-	42	1	10896	3	N	133	190	1			83
							146	9									
01	13609	X	8412	-0-	-5197	-0-	27	1	8191	3	N	176	167	1			92
							194	9									
02	12292	X	6017	-0-	-6275	-0-	24	1	5866	3	N	115	107	1			100
							127	9									
03	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	57	1	12378	3	N	219	274	1			45
							241	9									
04	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	51	1	10486	3	N	155	186	1			14
							171	9									
05	11098	X	10669	-0-	-429	-0-	45	1	10445	3	N	163	136	1			41
							179	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

12	15159	X	7	-0-	-15152	-0-	7	3			N	-0-					50
01	15159	X	12014	-0-	-3145	-0-	39	1	11797	3	N	162	189	1			23
							178	9									
02	13692	X	6164	-0-	-7528	-0-	332	1	5721	3	N	101					124
							111	9									
03	15159	X	11648	-0-	-3511	-0-	52	1	11438	3	N	144	178	1			90
							158	9									
04	11640	X	9267	-0-	-2373	-0-	45	1	9093	3	N	117	166	1			41
							129	9									
05	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	107	3	3	9	N	3					44

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

12	24025	X	21764	-0-	-2261	-0-	396	1	21368	2	N	-0-					-0-
01	24025	X	20911	-0-	-3114	-0-	400	1	20511	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	18153	-0-	-3547	-0-	337	1	17816	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	19326	-0-	-4699	-0-	388	1	18938	2	N	-0-					-0-
04	21840	X	17957	-0-	-3883	-0-	371	1	17586	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	17551	-0-	-4211	-0-	341	1	17210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	24238	-0-	-6111	-0-	441	1	23797	2	N	-0-			-0-
01	28706	X	23105	-0-	-5601	-0-	442	1	22663	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	19950	-0-	-5978	-0-	371	1	19579	2	N	-0-			-0-
03	26443	X	21127	-0-	-5316	-0-	424	1	20703	2	N	-0-			-0-
04	24120	X	19927	-0-	-4193	-0-	411	1	19516	2	N	-0-			-0-
05	24242	X	19666	-0-	-4576	-0-	382	1	19284	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33604	X	26666	-0-	-6938	-0-	485	1	26181	2	N	-0-			-0-
01	33604	X	24957	-0-	-8647	-0-	477	1	24480	2	N	-0-			-0-
02	26712	X	21757	-0-	-4955	-0-	404	1	21353	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	22532	-0-	-5430	-0-	452	1	22080	2	N	-0-			-0-
04	26250	X	20303	-0-	-5947	-0-	419	1	19884	2	N	-0-			-0-
05	26660	X	19912	-0-	-6748	-0-	387	1	19525	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40455	X	29703	-0-	-10752	-0-	540	1	29163	2	N	-0-			-0-
01	40455	X	32007	-0-	-8448	-0-	612	1	31395	2	N	-0-			-0-
02	34748	X	27781	-0-	-6967	-0-	516	1	27265	2	N	-0-			-0-
03	36177	X	28670	-0-	-7507	-0-	575	1	28095	2	N	-0-			-0-
04	33660	X	26237	-0-	-7423	-0-	542	1	25695	2	N	-0-			-0-
05	31992	X	26162	-0-	-5830	-0-	509	1	25653	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	34561	3			N	-0-			-0-
01	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	3			N	-0-			-0-
02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	3			N	-0-			-0-
03	25420	X	24741	-0-	-679	-0-	24741	3			N	-0-			-0-
04	24600	X	21495	-0-	-3105	-0-	21495	3			N	-0-			-0-
05	25420	X	17675	-0-	-7745	-0-	17675	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	19777	-0-	-6449	-0-	19777	3			N	-0-			-0-
01	25885	X	17740	-0-	-8145	-0-	17740	3			N	-0-			-0-
02	23380	X	15360	-0-	-8020	-0-	15360	3			N	-0-			-0-
03	25885	X	12597	-0-	-13288	-0-	12597	3			N	-0-			-0-
04	19140	X	12177	-0-	-6963	-0-	12177	3			N	-0-			-0-
*05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	26574	-0-	-3527	-0-	26574	3			N	-0-			-0-
01	29419	X	24974	-0-	-4445	-0-	24974	3			N	-0-			-0-
02	26292	X	19522	-0-	-6770	-0-	19522	3			N	-0-			-0-
03	29109	X	20834	-0-	-8275	-0-	20834	3			N	-0-			-0-
04	27330	X	23044	-0-	-4286	-0-	23044	3			N	-0-			-0-
05	26567	X	22874	-0-	-3693	-0-	22874	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40951	X	36022	-0-	-4929	-0-	655	1	35367	2	N	-0-			-0-
01	40951	X	34031	-0-	-6920	-0-	651	1	33380	2	N	-0-			-0-
02	35560	X	29597	-0-	-5963	-0-	550	1	29047	2	N	-0-			-0-
03	37603	X	31479	-0-	-6124	-0-	631	1	30848	2	N	-0-			-0-
04	35640	X	29664	-0-	-5976	-0-	612	1	29052	2	N	-0-			-0-
05	36022	X	29768	-0-	-6254	-0-	579	1	29189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
01	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	3			N	-0-					-0-
02	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	3			N	-0-					-0-
04	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	3			N	-0-					-0-
*05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	17804	-0-	-6252	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
01	22320	X	22288	-0-	-32	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
02	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	23555	3			N	-0-					-0-
03	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	19563	-0-	-2007	-0-	19563	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	18557	-0-	-5499	-0-	18557	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	13801	-0-	-2257	-0-	13605	3	196	9	N	178	180	1			82
01	16058	X	13453	-0-	-2605	-0-	13176	3	277	9	N	252	188	1			146
02	14504	X	12015	-0-	-2489	-0-	11819	3	196	9	N	178	191	1			133
03	15562	X	12689	-0-	-2873	-0-	12587	3	102	9	N	93					226
04	13830	X	12562	-0-	-1268	-0-	12402	3	160	9	N	145	187	1			184
05	13888	X	12532	-0-	-1356	-0-	12389	3	143	9	N	130	183	1			131

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	26556	-0-	-3669	-0-	483	1	26073	2	N	-0-					60
01	30225	X	25152	-0-	-5073	-0-	481	1	24671	2	N	-0-					60
02	26096	X	21685	-0-	-4411	-0-	403	1	21282	2	N	-0-					60
03	27714	X	22918	-0-	-4796	-0-	460	1	22458	2	N	-0-					60
04	26130	X	21475	-0-	-4655	-0-	443	1	21032	2	N	-0-					60
05	26567	X	21473	-0-	-5094	-0-	418	1	21055	2	N	-0-					60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	10554	-0-	-3582	-0-	10354	3	200	9	N	182	141	1			73
01	14136	X	9947	-0-	-4189	-0-	9693	3	254	9	N	231	187	1			117
02	11452	X	9451	-0-	-2001	-0-	9293	3	158	9	N	144	183	1			78
03	12679	X	11264	-0-	-1415	-0-	11098	3	166	9	N	151					229
04	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10274	3	142	9	N	129	183	1			175
05	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9658	3	54	9	N	49	168	1			56

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	12466	-0-	-6134	-0-	12183	3	283	9	N	257	232	1			104
01	17391	X	12532	-0-	-4859	-0-	12064	3	468	9	N	425	376	1			153
02	13132	X	12225	-0-	-907	-0-	11948	3	277	9	N	252	188	1			217
03	14539	X	13829	-0-	-710	-0-	13625	3	204	9	N	185	186	1			216
04	13770	X	12736	-0-	-1034	-0-	12388	3	348	9	N	316	355	1			177
05	13547	X	11878	-0-	-1669	-0-	11674	3	204	9	N	185	181	1			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	18940	-0-	-2388	-0-	73	1	4	2	N	63					108
							18794	3	69	9							
01	21328	X	9772	-0-	-11556	-0-	32	1	11	2	N	103	170	1			41
							9616	3	113	9							
02	19264	X	11294	-0-	-7970	-0-	46	1	11152	3	N	87					128
							96	9									
03	21328	X	11371	-0-	-9957	-0-	52	1	6	2	N	100	169	1			59
							11203	3	110	9							
04	18540	X	9840	-0-	-8700	-0-	48	1	9	2	N	124	158	1			25
							9647	3	136	9							
05	18941	X	13964	-0-	-4977	-0-	60	1	68	2	N	110					135
							13715	3	121	9							

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	2774	-0-	-24413	-0-	572	1	2199	3	N	3					41
							3	9									
01	27187	X	14854	-0-	-12333	-0-	480	1	17	2	N	10					51
							14346	3	11	9							
02	20412	X	19217	-0-	-1195	-0-	378	1	18839	3	N	-0-					51
03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	588	1	11	2	N	167	188	1			30
							22113	3	184	9							
04	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	490	1	19	2	N	156	167	1			19
							18936	3	172	9							
05	21266	X	11377	-0-	-9889	-0-	441	1	53	2	N	55					74
							10822	3	61	9							

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	44910	-0-	-6612	-0-	817	1	44093	2	N	-0-					-0-
01	51460	X	42887	-0-	-8573	-0-	820	1	42067	2	N	-0-					-0-
02	44996	X	37739	-0-	-7257	-0-	701	1	37038	2	N	-0-					-0-
03	47802	X	40321	-0-	-7481	-0-	809	1	39512	2	N	-0-					-0-
04	44940	X	37962	-0-	-6978	-0-	784	1	37178	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	37863	-0-	-7056	-0-	736	1	37127	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	16953	-0-	-841	-0-	391	1	16349	3	Y	194	149	1			48
							213	9									
01	17794	X	15716	-0-	-2078	-0-	363	1	15306	3	Y	43					91
							47	9									
02	16072	X	14126	-0-	-1946	-0-	321	1	13673	3	Y	120	141	1			70
							132	9									
03	17701	X	14638	-0-	-3063	-0-	331	1	14219	3	Y	80	95	1			55
							88	9									
04	16410	X	14482	-0-	-1928	-0-	329	1	14114	3	Y	35	87	1			3
							39	9									
05	16957	X	15113	-0-	-1844	-0-	345	1	14724	3	Y	40					43
							44	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	21272	-0-	-831	-0-	498	1	20774	3	N	-0-					-0-
01	22103	X	21168	-0-	-935	-0-	491	1	20677	3	N	-0-					-0-
02	19600	X	17869	-0-	-1731	-0-	410	1	17459	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	19471	-0-	-1795	-0-	444	1	19027	3	N	-0-					-0-
04	20580	X	18523	-0-	-2057	-0-	422	1	18101	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	19176	-0-	-2090	-0-	440	1	18736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46283	X	40248	-0-	-6035	-0-	732	1	39516	2	N	-0-					-0-
01	46159	X	38490	-0-	-7669	-0-	736	1	37754	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	33530	-0-	-6258	-0-	623	1	32907	2	N	-0-					-0-
03	42811	X	35935	-0-	-6876	-0-	721	1	35214	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	33858	-0-	-6582	-0-	699	1	33159	2	N	-0-					-0-
05	40238	X	33875	-0-	-6363	-0-	659	1	33216	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

12	61752	X	50320	-0-	-11432	-0-	1620	1	8	2	Y	-0-					16
							48692	3									
01	61752	X	47116	-0-	-14636	-0-	1505	1	53	2	Y	-0-					16
							45558	3									
02	52780	X	40805	-0-	-11975	-0-	1259	1	39546	3	Y	-0-					16
03	52111	X	42165	-0-	-9946	-0-	1270	1	22	2	Y	-0-					16
							40873	3									
04	48690	X	38926	-0-	-9764	-0-	1169	1	38	2	Y	-0-					16
							37719	3									
05	50313	X	38944	-0-	-11369	-0-	1182	1	186	2	Y	-0-					16
							37576	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

12	64697	X	50222	-0-	-14475	-0-	1616	1	8	2	Y	-0-					2
							48598	3									
01	64697	X	49133	-0-	-15564	-0-	1569	1	55	2	Y	-0-					2
							47509	3									
02	58436	X	41160	-0-	-17276	-0-	1270	1	39890	3	Y	-0-					2
03	58373	X	43461	-0-	-14912	-0-	1309	1	22	2	Y	-0-					2
							42130	3									
04	51720	X	39568	-0-	-12152	-0-	1188	1	38	2	Y	-0-					2
							38342	3									
05	50220	X	38589	-0-	-11631	-0-	1171	1	184	2	Y	-0-					2
							37234	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

12	30318	X	25126	-0-	-5192	-0-	457	1	24669	2	N	-0-					-0-
01	30318	X	23649	-0-	-6669	-0-	452	1	23197	2	N	-0-					-0-
02	25844	X	20271	-0-	-5573	-0-	377	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	21033	-0-	-5844	-0-	422	1	20611	2	N	-0-					-0-
04	25470	X	19225	-0-	-6245	-0-	397	1	18828	2	N	-0-					-0-
05	25141	X	22609	-0-	-2532	-0-	440	1	22169	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

12	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3			N	-0-					-0-
01	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	23296	3			N	-0-					-0-
02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	3			N	-0-					-0-
03	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			N	-0-					-0-
04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	3			N	-0-					-0-
*05	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

12	23002	X	19909	-0-	-3093	-0-	19909	3			N	-0-					-0-
01	22692	X	17044	-0-	-5648	-0-	17044	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	15166	-0-	-3006	-0-	15166	3			N	-0-					-0-
03	19995	X	17269	-0-	-2726	-0-	17269	3			N	-0-					-0-
04	19350	X	13488	-0-	-5862	-0-	13488	3			N	-0-					-0-
05	19902	X	12807	-0-	-7095	-0-	12807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39835	X	32165	-0-	-7670	-0-	1035	1	4	2	Y	-0-					1
							31126	3									
01	39835	X	30186	-0-	-9649	-0-	964	1	34	2	Y	-0-					1
							29188	3									
02	33740	X	25391	-0-	-8349	-0-	783	1	24608	3	Y	-0-					1
03	37355	X	26869	-0-	-10486	-0-	809	1	14	2	Y	-0-					1
							26046	3									
04	33450	X	26088	-0-	-7362	-0-	783	1	26	2	Y	-0-					1
							25279	3									
05	32178	X	28605	-0-	-3573	-0-	869	1	136	2	Y	-0-					1
							27600	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

12	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-
01	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	-0-					-0-
02	17304	X	1008	-0-	-16296	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	390	1	25812	3	N	-0-					-0-
04	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	34491	3			N	-0-					-0-
*05	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	32884	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

12	14291	X	11363	-0-	-2928	-0-	11180	3	183	9	N	166	154	1			99
01	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	12462	3	254	9	N	231	289	1			41
02	12404	X	10742	-0-	-1662	-0-	10589	3	153	9	N	139					180
03	13733	X	10706	-0-	-3027	-0-	10540	3	166	9	N	151	187	1			144
04	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10379	3	85	9	N	77	182	1			39
05	12710	X	10591	-0-	-2119	-0-	10452	3	139	9	N	126					165

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

12	64356	X	49869	-0-	-14487	-0-	1605	1	8	2	Y	-0-					3
							48256	3									
01	64356	X	46283	-0-	-18073	-0-	1478	1	51	2	Y	-0-					3
							44754	3									
02	58128	X	39248	-0-	-18880	-0-	1211	1	38037	3	Y	-0-					3
03	56792	X	41516	-0-	-15276	-0-	1251	1	21	2	Y	-0-					3
							40244	3									
04	52080	X	37582	-0-	-14498	-0-	1129	1	36	2	Y	-0-					3
							36417	3									
05	49879	X	37012	-0-	-12867	-0-	1123	1	176	2	Y	-0-					3
							35713	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
01	22258	X	7786	-0-	-14472	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	9527	-0-	-10577	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
03	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3			N	-0-					-0-
04	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	3			N	-0-					-0-
*05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

12	20832	X	19103	-0-	-1729	-0-	19103	3			N	-0-					-0-
01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	3			N	-0-					-0-
02	16492	X	12550	-0-	-3942	-0-	12550	3			N	-0-					-0-
03	19096	X	14386	-0-	-4710	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17721	-0-	-1599	-0-	17721	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	16805	-0-	-3159	-0-	16805	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	-0-			-0-
01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	540	1	1619	3	N	-0-			-0-
04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	331	1	29729	3	N	-0-			-0-
*05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	33840	3			N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

12	22940	X	19359	-0-	-3581	-0-	453	1	18906	3	N	-0-			-0-
01	22940	X	18271	-0-	-4669	-0-	423	1	17848	3	N	-0-			-0-
02	20272	X	15874	-0-	-4398	-0-	364	1	15510	3	N	-0-			-0-
03	20863	X	17925	-0-	-2938	-0-	409	1	17516	3	N	-0-			-0-
04	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	383	1	16442	3	N	-0-			-0-
05	19344	X	17272	-0-	-2072	-0-	396	1	16876	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

12	18166	X	15363	-0-	-2803	-0-	359	1	15004	3	N	-0-			-0-
01	18166	X	14170	-0-	-3996	-0-	328	1	13842	3	N	-0-			-0-
02	16212	X	12424	-0-	-3788	-0-	285	1	12139	3	N	-0-			-0-
03	16926	X	14128	-0-	-2798	-0-	322	1	13806	3	N	-0-			-0-
04	15510	X	12950	-0-	-2560	-0-	295	1	12655	3	N	-0-			-0-
05	15376	X	12984	-0-	-2392	-0-	298	1	12686	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

12	31558	X	26843	-0-	-4715	-0-	488	1	26355	2	N	-0-			-0-
01	31465	X	25526	-0-	-5939	-0-	488	1	25038	2	N	-0-			-0-
02	27048	X	22110	-0-	-4938	-0-	411	1	21699	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	23071	-0-	-5232	-0-	463	1	22608	2	N	-0-			-0-
04	26700	X	21996	-0-	-4704	-0-	454	1	21542	2	N	-0-			-0-
05	26846	X	21455	-0-	-5391	-0-	417	1	21038	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

*11	106110	X	51590	-0-	-54520	-0-	1542	1	170	2	Y	-0-			126
							49878	3							
12	72571	X	50107	-0-	-22464	-0-	1612	1	8	2	Y	-0-			126
							48487	3							
01	72571	X	45368	-0-	-27203	-0-	1449	1	51	2	Y	-0-			126
							43868	3							
02	58996	X	37437	-0-	-21559	-0-	1155	1	36282	3	Y	-0-			126
03	58683	X	37299	-0-	-21384	-0-	1123	1	18	2	Y	-0-			126
							36158	3							
04	51600	X	29234	-0-	-22366	-0-	878	1	28	2	Y	-0-			126
							28328	3							
05	50096	X	28413	-0-	-21683	-0-	863	1	135	2	Y	-0-			126
							27415	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

12	31310	X	25899	-0-	-5411	-0-	471	1	25428	2	N	-0-			-0-
01	31310	X	24553	-0-	-6757	-0-	470	1	24083	2	N	-0-			-0-
02	28280	X	19623	-0-	-8657	-0-	365	1	19258	2	N	-0-			-0-
03	31310	X	20646	-0-	-10664	-0-	414	1	20232	2	N	-0-			-0-
04	25710	X	23266	-0-	-2444	-0-	480	1	22786	2	N	-0-			-0-
05	25885	X	17449	-0-	-8436	-0-	339	1	17110	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36487	X	30760	-0-	-5727	-0-	559	1	30201	2	N	-0-					-0-
01	36487	X	29362	-0-	-7125	-0-	562	1	28800	2	N	-0-					-0-
02	32956	X	24973	-0-	-7983	-0-	464	1	24509	2	N	-0-					-0-
03	36487	X	25976	-0-	-10511	-0-	521	1	25455	2	N	-0-					-0-
04	30480	X	24375	-0-	-6105	-0-	503	1	23872	2	N	-0-					-0-
05	30752	X	21563	-0-	-9189	-0-	419	1	21144	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	26339	-0-	-5188	-0-	479	1	25860	2	N	-0-					-0-
01	31527	X	24819	-0-	-6708	-0-	475	1	24344	2	N	-0-					-0-
02	28476	X	20634	-0-	-7842	-0-	383	1	20251	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	21142	-0-	-10385	-0-	424	1	20718	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	17723	-0-	-8917	-0-	366	1	17357	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	17911	-0-	-8439	-0-	348	1	17563	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	23429	-0-	-9307	-0-	426	1	23003	2	N	-0-					-0-
01	32736	X	22046	-0-	-10690	-0-	422	1	21624	2	N	-0-					-0-
02	29568	X	9708	-0-	-19860	-0-	180	1	9528	2	N	-0-					-0-
03	32736	X	23192	-0-	-9544	-0-	465	1	22727	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22566	-0-	-2874	-0-	466	1	22100	2	N	-0-					-0-
05	23436	X	18347	-0-	-5089	-0-	357	1	17990	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	18122	-0-	-5531	-0-	330	1	17792	2	N	-0-					-0-
01	23653	X	14742	-0-	-8911	-0-	282	1	14460	2	N	-0-					-0-
02	21364	X	13285	-0-	-8079	-0-	416	1	12869	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	21913	-0-	-1740	-0-	562	1	21351	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	11569	-0-	-11321	-0-	334	1	11235	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	12895	-0-	-5240	-0-	688	1	12207	2	N	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	1			N	-0-					-0-
04	600	X	58	-0-	-542	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	100110	X	16	-0-	-100094	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	71982	X	16330	-0-	-55652	-0-	420	1	15910	2	N	-0-					-0-
*08	57691	X	36665	-0-	-21026	-0-	914	1	35751	2	N	-0-					-0-
*09	55200	X	36379	-0-	-18821	-0-	1481	1	34898	2	N	-0-					-0-
*10	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	1471	1	35000	2	N	-0-					-0-
*11	35490	X	34191	-0-	-1299	-0-	1344	1	32847	2	N	-0-					-0-
*12	37014	X	33849	-0-	-3165	-0-	1399	1	32450	2	N	-0-					-0-
*01	37014	X	32311	-0-	-4703	-0-	1409	1	30902	2	N	-0-					-0-
*02	33432	X	26815	-0-	-6617	-0-	1098	1	25717	2	N	-0-					-0-
03	36456	X	28695	-0-	-7761	-0-	1096	1	27599	2	N	-0-					-0-
04	34200	X	25775	-0-	-8425	-0-	805	1	24970	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	27678	-0-	-6174	-0-	841	1	26837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36115	X	31918	-0-	-4197	-0-	747	1	31171	3	N	-0-					-0-
01	35154	X	30935	-0-	-4219	-0-	718	1	30217	3	N	-0-					-0-
02	31752	X	27554	-0-	-4198	-0-	633	1	26921	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	29884	-0-	-3317	-0-	682	1	29202	3	N	-0-					-0-
04	31980	X	28450	-0-	-3530	-0-	649	1	27801	3	N	-0-					-0-
05	31930	X	28694	-0-	-3236	-0-	660	1	28034	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20331	-0-	-1927	-0-	533	1	19798	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	19846	-0-	-2412	-0-	508	1	19338	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	19066	-0-	-926	-0-	477	1	18589	2	N	-0-					-0-
03	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	573	1	21092	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	19797	-0-	-393	-0-	527	1	19270	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	20655	-0-	-456	-0-	544	1	20111	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	21337	-0-	-6036	-0-	560	1	20777	2	N	-0-					-0-
01	27373	X	24849	-0-	-2524	-0-	636	1	24213	2	N	-0-					-0-
02	24276	X	19101	-0-	-5175	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	20061	-0-	-5359	-0-	530	1	19531	2	N	-0-					-0-
04	24120	X	21388	-0-	-2732	-0-	570	1	20818	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	22917	-0-	-1945	-0-	604	1	22313	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	27660	-0-	-3061	-0-	648	1	27012	3	N	-0-					-0-
01	30721	X	26822	-0-	-3899	-0-	623	1	26199	3	N	-0-					-0-
02	26992	X	23318	-0-	-3674	-0-	536	1	22782	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	25524	-0-	-3678	-0-	582	1	24942	3	N	-0-					-0-
04	28050	X	24554	-0-	-3496	-0-	560	1	23994	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	27219	-0-	-433	-0-	625	1	26594	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88970	X	85164	-0-	-3806	-0-	2233	1	82931	2	N	-0-					-0-
01	93341	X	82987	-0-	-10354	-0-	2125	1	80862	2	N	-0-					-0-
02	84308	X	74633	-0-	-9675	-0-	1866	1	72767	2	N	-0-					-0-
03	93341	X	82430	-0-	-10911	-0-	2179	1	80251	2	N	-0-					-0-
04	85140	X	45929	-0-	-39211	-0-	1223	1	44706	2	N	-0-					-0-
05	85157	X	51959	-0-	-33198	-0-	1369	1	50590	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53010	X	48988	-0-	-4022	-0-	1147	1	47841	3	N	-0-					-0-
01	53010	X	49074	-0-	-3936	-0-	1139	1	47935	3	N	-0-					-0-
02	46648	X	42428	-0-	-4220	-0-	975	1	41453	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	47225	-0-	-2902	-0-	1078	1	46147	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	43931	-0-	-4519	-0-	1003	1	42928	3	N	-0-					-0-
05	49073	X	44911	-0-	-4162	-0-	1031	1	43880	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	15902	-0-	-2667	-0-	370	1	15482	3	N	45					80
							50	9									
01	18569	X	15245	-0-	-3324	-0-	351	1	14816	3	N	71					151
							78	9									
02	16240	X	12998	-0-	-3242	-0-	295	1	12600	3	N	94	186	1			59
							103	9									
03	16926	X	14279	-0-	-2647	-0-	323	1	13884	3	N	65					124
							72	9									
04	15930	X	13545	-0-	-2385	-0-	307	1	13175	3	N	57					181
							63	9									
05	15903	X	13208	-0-	-2695	-0-	302	1	12859	3	N	43	182	1			42
							47	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8973	-0-	-2125	-0-	209	1	8764	3	N	-0-					47
01	11098	X	9069	-0-	-2029	-0-	209	1	8847	3	N	12					59
							13	9									
02	8932	X	7813	-0-	-1119	-0-	178	1	7577	3	N	53					112
							58	9									
03	9889	X	8056	-0-	-1833	-0-	183	1	7865	3	N	7					119
							8	9									
04	9330	X	7977	-0-	-1353	-0-	180	1	7764	3	N	30					149
							33	9									
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	181	1	7701	3	N	18					167
							20	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	19971	-0-	-3465	-0-	465	1	19443	3	N	57					119
							63	9									
01	23436	X	20274	-0-	-3162	-0-	467	1	19697	3	N	100	189	1			30
							110	9									
02	21056	X	17586	-0-	-3470	-0-	400	1	17052	3	N	122					152
							134	9									
03	21793	X	19313	-0-	-2480	-0-	437	1	18769	3	N	97	194	1			55
							107	9									
04	20910	X	18291	-0-	-2619	-0-	414	1	17790	3	N	79					134
							87	9									
05	20274	X	17960	-0-	-2314	-0-	410	1	17504	3	N	42					176
							46	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48112	X	41210	-0-	-6902	-0-	966	1	40244	3	N	-0-					-0-
01	48112	X	40195	-0-	-7917	-0-	933	1	39262	3	N	-0-					-0-
02	41888	X	35398	-0-	-6490	-0-	813	1	34585	3	N	-0-					-0-
03	44299	X	22817	-0-	-21482	-0-	521	1	22296	3	N	-0-					-0-
04	41580	X	37301	-0-	-4279	-0-	853	1	36448	3	N	-0-					-0-
05	41199	X	37930	-0-	-3269	-0-	872	1	37058	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	16846	-0-	-3645	-0-	395	1	16451	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	16487	-0-	-3756	-0-	383	1	16104	3	N	-0-					-0-
02	17276	X	14766	-0-	-2510	-0-	339	1	14427	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	9577	-0-	-8992	-0-	219	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	16217	-0-	-283	-0-	370	1	15847	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	358	1	15207	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	320	1	13330	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	12571	-0-	-2185	-0-	292	1	12279	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	10756	-0-	-2572	-0-	247	1	10509	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	13283	-0-	-791	-0-	303	1	12980	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	12044	-0-	-1156	-0-	275	1	11769	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	290	1	12347	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	317	1	13258	3	N	40					171
							44	9									
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	324	1	13667	3	N	74	195	1			50
							81	9									
02	11732	X	10832	-0-	-900	-0-	248	1	10545	3	N	35					85
							39	9									
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	329	1	14121	3	N	59					144
							65	9									
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	313	1	13461	3	N	53	172	1			25
							58	9									
05	12989	X	12825	-0-	-164	-0-	293	1	12479	3	N	48					73
							53	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	29233	-0-	-3720	-0-	679	1	28371	3	N	166	175	1			30
							183	9									
01	32953	X	28609	-0-	-4344	-0-	659	1	27786	3	N	149					179
							164	9									
02	28560	X	25500	-0-	-3060	-0-	581	1	24757	3	N	147	177	1			149
							162	9									
03	30287	X	27892	-0-	-2395	-0-	632	1	27102	3	N	144	176	1			117
							158	9									
04	28770	X	28053	-0-	-717	-0-	636	1	27275	3	N	129	190	1			56
							142	9									
*05	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	681	1	29008	3	N	146	185	1			17
							161	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	13280	-0-	-4514	-0-	310	1	12957	3	N	12					178
							13	9									
01	17701	X	12760	-0-	-4941	-0-	296	1	12458	3	N	5					183
							6	9									
02	15232	X	10422	-0-	-4810	-0-	238	1	10167	3	N	15					198
							17	9									
03	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	335	1	14364	3	N	-0-	170	1			28
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	411	1	17619	3	N	-0-					28
*05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	417	1	17767	3	N	32					60
							35	9									

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	349	1	14568	3	N	-0-					-0-
01	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	361	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	328	1	13953	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	14322	-0-	-341	-0-	326	1	13996	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	13561	-0-	-629	-0-	310	1	13251	3	N	-0-					-0-
*05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	337	1	14331	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	569	1	15847	3	N	-0-			-0-
01	18538	X	16734	-0-	-1804	-0-	575	1	16159	3	N	-0-			-0-
02	16352	X	14064	-0-	-2288	-0-	479	1	13585	3	N	-0-			-0-
03	17422	X	16575	-0-	-847	-0-	560	1	16015	3	N	-0-			-0-
04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	593	1	17009	3	N	-0-			-0-
*05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	579	1	16466	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

12	27497	X	25195	-0-	-2302	-0-	872	1	24323	3	N	-0-			-0-
01	27497	X	24707	-0-	-2790	-0-	848	1	23859	3	N	-0-			-0-
02	24696	X	22750	-0-	-1946	-0-	775	1	21975	3	N	-0-			-0-
03	26195	X	24826	-0-	-1369	-0-	840	1	23986	3	N	-0-			-0-
04	25080	X	23053	-0-	-2027	-0-	777	1	22276	3	N	-0-			-0-
05	25203	X	22991	-0-	-2212	-0-	781	1	22210	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

12	10540	X	8306	-0-	-2234	-0-	1072	1	7234	3	N	-0-			-0-
01	10540	X	7710	-0-	-2830	-0-	1057	1	6653	3	N	-0-			-0-
02	9044	X	7215	-0-	-1829	-0-	959	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	10013	X	7891	-0-	-2122	-0-	1027	1	6864	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	1029	1	6822	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7080	-0-	-1228	-0-	1041	1	6039	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

12	30380	X	26681	-0-	-3699	-0-	700	1	25981	2	N	-0-			-0-
01	30380	X	25897	-0-	-4483	-0-	663	1	25234	2	N	-0-			-0-
02	26908	X	22819	-0-	-4089	-0-	571	1	22248	2	N	-0-			-0-
03	28458	X	24499	-0-	-3959	-0-	648	1	23851	2	N	-0-			-0-
04	26760	X	23439	-0-	-3321	-0-	624	1	22815	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	23342	-0-	-3349	-0-	615	1	22727	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

12	25792	X	22592	-0-	-3200	-0-	530	1	22062	3	N	-0-			-0-
01	25792	X	22819	-0-	-2973	-0-	530	1	22289	3	N	-0-			-0-
02	21980	X	19663	-0-	-2317	-0-	452	1	19211	3	N	-0-			-0-
03	23250	X	22464	-0-	-786	-0-	513	1	21951	3	N	-0-			-0-
04	22320	X	21221	-0-	-1099	-0-	485	1	20736	3	N	-0-			-0-
05	22816	X	21791	-0-	-1025	-0-	501	1	21290	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

12	24986	X	21723	-0-	-3263	-0-	752	1	20971	3	N	-0-			-0-
01	24893	X	21536	-0-	-3357	-0-	739	1	20797	3	N	-0-			-0-
02	21672	X	19211	-0-	-2461	-0-	654	1	18557	3	N	-0-			-0-
03	23002	X	21049	-0-	-1953	-0-	711	1	20338	3	N	-0-			-0-
*04	21750	X	20042	-0-	-1708	-0-	676	1	19366	3	N	-0-			-0-
05	21731	X	20067	-0-	-1664	-0-	682	1	19385	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

12	19282	X	16912	-0-	-2370	-0-	585	1	16327	3	N	-0-			-0-
01	18848	X	13237	-0-	-5611	-0-	454	1	12783	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	3	-0-	-16461	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	17360	X	14201	-0-	-3159	-0-	480	1	13721	3	N	-0-			-0-
04	16650	X	13769	-0-	-2881	-0-	464	1	13305	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	13630	-0-	-3296	-0-	463	1	13167	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	10370	-0-	-3642	-0-	239	1	10023	3	Y	98	176	1			40
							108	9									
01	14012	X	949	-0-	-13063	-0-	21	1	880	3	Y	44	5	1			79
							48	9									
02	11648	X	331	-0-	-11317	-0-	7	1	312	3	Y	11					90
							12	9									
03	10633	X	6731	-0-	-3902	-0-	152	1	6531	3	Y	44					134
							48	9									
04	10050	X	7244	-0-	-2806	-0-	164	1	7023	3	Y	52	185	1			1
							57	9									
05	10385	X	7428	-0-	-2957	-0-	169	1	7203	3	Y	51					52
							56	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	568	1	23695	3	N	-0-					-0-
01	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	505	1	21283	3	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	456	1	19364	3	N	-0-					-0-
03	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	525	1	22473	3	N	-0-					-0-
04	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	520	1	22233	3	N	-0-					-0-
*05	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	533	1	22646	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

12	33015	X	30420	-0-	-2595	-0-	798	1	29622	2	N	-0-					-0-
01	33015	X	29700	-0-	-3315	-0-	760	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	29064	X	26208	-0-	-2856	-0-	655	1	25553	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28999	-0-	-2528	-0-	766	1	28233	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27354	-0-	-2256	-0-	729	1	26625	2	N	-0-					-0-
05	30411	X	27933	-0-	-2478	-0-	736	1	27197	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

12	47988	X	41835	-0-	-6153	-0-	981	1	40854	3	N	-0-					-0-
01	47988	X	40093	-0-	-7895	-0-	931	1	39162	3	N	-0-					-0-
02	42252	X	35206	-0-	-7046	-0-	810	1	34396	3	N	-0-					-0-
03	44981	X	38553	-0-	-6428	-0-	881	1	37672	3	N	-0-					-0-
04	41670	X	36279	-0-	-5391	-0-	829	1	35450	3	N	-0-					-0-
05	41850	X	35666	-0-	-6184	-0-	821	1	34845	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

12	11842	X	9311	-0-	-2531	-0-	426	1	8885	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7423	-0-	-4419	-0-	337	1	7086	3	N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	389	1	11033	3	N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	711	1	15157	3	N	-0-					-0-
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	527	1	11295	3	N	-0-					-0-
*05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	562	1	11945	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

12	61162	X	61162	-0-	-0-	-0-	1433	1	59729	3	N	-0-					-0-
01	59873	X	59873	-0-	-0-	-0-	1390	1	58483	3	N	-0-					-0-
02	52982	X	52982	-0-	-0-	-0-	1218	1	51764	3	N	-0-					-0-
03	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	1322	1	56563	3	N	-0-					-0-
04	55380	X	55009	-0-	-371	-0-	1256	1	53753	3	N	-0-					-0-
05	57226	X	53282	-0-	-3944	-0-	1225	1	52057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60853	X	59622	-0-	-1231	-0-	1398	1	58224	3	N	-0-			-0-
01	60853	X	57494	-0-	-3359	-0-	1335	1	56159	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	50669	-0-	-4295	-0-	1165	1	49504	3	N	-0-			-0-
03	60667	X	55099	-0-	-5568	-0-	1259	1	53840	3	N	-0-			-0-
04	57720	X	52771	-0-	-4949	-0-	1206	1	51565	3	N	-0-			-0-
05	59613	X	55657	-0-	-3956	-0-	1280	1	54377	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

12	51863	X	45411	-0-	-6452	-0-	1064	1	44347	3	N	-0-			-0-
01	51863	X	43627	-0-	-8236	-0-	1013	1	42614	3	N	-0-			-0-
02	45640	X	38252	-0-	-7388	-0-	880	1	37372	3	N	-0-			-0-
03	48670	X	41600	-0-	-7070	-0-	950	1	40650	3	N	-0-			-0-
04	45690	X	38999	-0-	-6691	-0-	891	1	38108	3	N	-0-			-0-
05	45415	X	38507	-0-	-6908	-0-	885	1	37622	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

12	29140	X	28906	-0-	-234	-0-	677	1	28229	3	N	-0-			-0-
01	29140	X	28584	-0-	-556	-0-	664	1	27920	3	N	-0-			-0-
02	26320	X	25570	-0-	-750	-0-	588	1	24982	3	N	-0-			-0-
03	29140	X	27601	-0-	-1539	-0-	630	1	26971	3	N	-0-			-0-
04	28110	X	26345	-0-	-1765	-0-	601	1	25744	3	N	-0-			-0-
05	28892	X	26751	-0-	-2141	-0-	615	1	26136	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

12	23467	X	20345	-0-	-3122	-0-	475	1	19870	3	N	-0-			-0-
01	23467	X	19108	-0-	-4359	-0-	441	1	18667	3	N	-0-			-0-
02	20524	X	13645	-0-	-6879	-0-	313	1	13332	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	18502	-0-	-2454	-0-	420	1	18082	3	N	-0-			-0-
04	19830	X	18018	-0-	-1812	-0-	410	1	17608	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	17670	-0-	-2666	-0-	404	1	17266	3	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

12	113708	X	98803	-0-	-14905	-0-	2591	1	96212	2	N	-0-			-0-
01	113708	X	95294	-0-	-18414	-0-	2440	1	92854	2	N	-0-			-0-
02	102704	X	84635	-0-	-18069	-0-	2116	1	82519	2	N	-0-			-0-
03	113708	X	92153	-0-	-21555	-0-	2436	1	89717	2	N	-0-			-0-
04	100140	X	33041	-0-	-67099	-0-	880	1	32161	2	N	-0-			-0-
*05	110193	X	110193	-0-	-0-	-0-	2903	1	107290	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

12	67270	X	59742	-0-	-7528	-0-	1567	1	58175	2	N	-0-			-0-
01	67270	X	57488	-0-	-9782	-0-	1472	1	56016	2	N	-0-			-0-
02	60760	X	50134	-0-	-10626	-0-	1253	1	48881	2	N	-0-			-0-
03	64635	X	53857	-0-	-10778	-0-	1423	1	52434	2	N	-0-			-0-
04	59640	X	19469	-0-	-40171	-0-	519	1	18950	2	N	-0-			-0-
*05	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	1576	1	58253	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

12	28675	X	27183	-0-	-1492	-0-	635	1	26548	3	N	-0-			-0-
01	28210	X	25767	-0-	-2443	-0-	596	1	25171	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	22157	-0-	-3379	-0-	508	1	21649	3	N	-0-			-0-
03	28272	X	24205	-0-	-4067	-0-	551	1	23654	3	N	-0-			-0-
04	27360	X	23308	-0-	-4052	-0-	529	1	22779	3	N	-0-			-0-
05	27187	X	23542	-0-	-3645	-0-	539	1	23003	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	10465	-0-	-2214	-0-	244	1	10221	3	N	-0-					-0-
01	12679	X	10154	-0-	-2525	-0-	235	1	9919	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9708	-0-	-708	-0-	222	1	9486	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10895	-0-	-265	-0-	248	1	10647	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	220	1	9453	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	234	1	9999	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

12	37275	X	37275	-0-	-0-	-0-	873	1	36402	3	N	-0-					-0-
01	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	855	1	35934	3	N	-0-					-0-
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	736	1	31272	3	N	-0-					-0-
03	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	790	1	33814	3	N	-0-					-0-
04	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	738	1	31573	3	N	-0-					-0-
05	32333	X	31475	-0-	-858	-0-	724	1	30751	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

12	30442	X	24189	-0-	-6253	-0-	567	1	23622	3	N	-0-					-0-
01	30442	X	23340	-0-	-7102	-0-	542	1	22798	3	N	-0-					-0-
02	26152	X	21588	-0-	-4564	-0-	496	1	21092	3	N	-0-					-0-
03	26412	X	23139	-0-	-3273	-0-	528	1	22611	3	N	-0-					-0-
04	24510	X	23590	-0-	-920	-0-	538	1	23052	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	23052	-0-	-1128	-0-	530	1	22522	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

12	T. A.		5336	-0-	5336	5336	1102	1	4234	3	Y	-0-					60
01	T. A.		4787	-0-	4787	10123	1073	1	3660	3	Y	49					109
							54	9									
02	14700	X	4577	-0-	-10123	-0-	982	1	3595	3	Y	-0-					109
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1024	1	2681	3	Y	1					110
							1	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	3	Y	32					142
							35	9									
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	1019	1	2552	3	Y	9					151
							10	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1209	1	6482	3	N	112	346	1			67
							123	9									
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1165	1	5247	3	N	226	183	1			110
							249	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1030	1	4460	3	N	138	171	1			77
							152	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1140	1	4739	3	N	155					232
							171	9									
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1116	1	4124	3	N	83	172	1			143
							91	9									
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1158	1	4414	3	N	122	178	1			87
							134	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

12	20615	X	16968	-0-	-3647	-0-	398	1	16570	3	N	-0-					-0-
01	20212	X	15702	-0-	-4510	-0-	365	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	13915	-0-	-3669	-0-	320	1	13595	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	15591	-0-	-2575	-0-	355	1	15236	3	N	-0-					-0-
04	16590	X	14920	-0-	-1670	-0-	340	1	14580	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	15613	-0-	-1344	-0-	358	1	15255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	29663	-0-	-2670	-0-	695	1	28968	3	N	-0-			-0-
01	32333	X	29236	-0-	-3097	-0-	679	1	28557	3	N	-0-			-0-
02	29008	X	25586	-0-	-3422	-0-	588	1	24998	3	N	-0-			-0-
03	31155	X	27900	-0-	-3255	-0-	637	1	27263	3	N	-0-			-0-
04	29700	X	26722	-0-	-2978	-0-	610	1	26112	3	N	-0-			-0-
05	29667	X	26518	-0-	-3149	-0-	610	1	25908	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

12	36146	X	29883	-0-	-6263	-0-	1071	1	28812	2	N	-0-			-0-
01	34999	X	29048	-0-	-5951	-0-	1133	1	27915	2	N	-0-			-0-
02	30072	X	25548	-0-	-4524	-0-	996	1	24552	2	N	-0-			-0-
03	31992	X	27668	-0-	-4324	-0-	1060	1	26608	2	N	-0-			-0-
04	29820	X	26236	-0-	-3584	-0-	839	1	25397	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	26552	-0-	-3332	-0-	883	1	25669	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

12	22692	X	6805	-0-	-15887	-0-	159	1	6646	3	N	-0-			-0-
01	22692	X	6827	-0-	-15865	-0-	739	1	6088	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	19277	-0-	-1219	-0-	551	1	18726	3	N	-0-			-0-
03	22692	X	18493	-0-	-4199	-0-	421	1	18072	3	N	-0-			-0-
04	19470	X	13829	-0-	-5641	-0-	315	1	13514	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	383	1	16313	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

12	25358	X	21619	-0-	-3739	-0-	567	1	21052	2	N	-0-			-0-
01	25358	X	22586	-0-	-2772	-0-	578	1	22008	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	19557	-0-	-3347	-0-	489	1	19068	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	20448	-0-	-2988	-0-	540	1	19908	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19582	-0-	-2288	-0-	522	1	19060	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	19963	-0-	-2636	-0-	526	1	19437	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

12	35805	X	31492	-0-	-4313	-0-	738	1	30754	3	N	-0-			-0-
01	35402	X	28773	-0-	-6629	-0-	668	1	28105	3	N	-0-			-0-
02	31416	X	26092	-0-	-5324	-0-	600	1	25492	3	N	-0-			-0-
03	33728	X	26955	-0-	-6773	-0-	616	1	26339	3	N	-0-			-0-
04	31050	X	26617	-0-	-4433	-0-	608	1	26009	3	N	-0-			-0-
05	31496	X	27978	-0-	-3518	-0-	643	1	27335	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

12	16275	X	13894	-0-	-2381	-0-	325	1	13569	3	N	-0-			-0-
01	15469	X	13913	-0-	-1556	-0-	323	1	13590	3	N	-0-			-0-
02	13412	X	12127	-0-	-1285	-0-	279	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	310	1	13286	3	N	-0-			-0-
04	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	319	1	13679	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	314	1	13351	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

12	97836	X	38110	-0-	-59726	-0-	893	1	37217	3	N	-0-			-0-
01	45384	X	35537	-0-	-9847	-0-	825	1	34712	3	N	-0-			-0-
02	38668	X	33045	-0-	-5623	-0-	760	1	32285	3	N	-0-			-0-
03	39773	X	32939	-0-	-6834	-0-	752	1	32187	3	N	-0-			-0-
04	36870	X	30682	-0-	-6188	-0-	701	1	29981	3	N	-0-			-0-
05	38099	X	30555	-0-	-7544	-0-	702	1	29853	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	102990	X	5247	-0-	-97743	-0-	161	1	5086	2	N	-0-					-0-
*07	106423	X	56703	-0-	-49720	-0-	1459	1	55244	2	N	-0-					-0-
*08	106423	X	55664	-0-	-50759	-0-	1388	1	54276	2	N	-0-					-0-
*09	49973	X	49973	-0-	-0-	-0-	2034	1	47939	2	N	-0-					-0-
*10	56699	X	47031	-0-	-9668	-0-	1896	1	45135	2	N	-0-					-0-
*11	54870	X	42824	-0-	-12046	-0-	1683	1	41141	2	N	-0-					-0-
*12	56699	X	42017	-0-	-14682	-0-	1737	1	40280	2	N	-0-					-0-
*01	55676	X	40194	-0-	-15482	-0-	1753	1	38441	2	N	-0-					-0-
*02	46648	X	35134	-0-	-11514	-0-	1439	1	33695	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	37774	-0-	-9253	-0-	1443	1	36331	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	34802	-0-	-8008	-0-	1087	1	33715	2	N	-0-					-0-
05	42005	X	35011	-0-	-6994	-0-	1064	1	33947	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

12	18538	X	6135	-0-	-12403	-0-	642	1	1	2	N	-0-					113
							5492	3									
01	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	543	1	22	2	N	15					128
							19270	3	17	9							
02	14308	X	11206	-0-	-3102	-0-	451	1	10666	3	N	81	175	1			34
							89	9									
03	14322	X	13804	-0-	-518	-0-	533	1	7	2	N	59					93
							13199	3	65	9							
04	19200	X	13192	-0-	-6008	-0-	533	1	13	2	N	101	151	1			43
							12535	3	111	9							
05	19840	X	11410	-0-	-8430	-0-	490	1	53	2	N	29					72
							10835	3	32	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

12	25327	X	20221	-0-	-5106	-0-	77	1	3	2	N	286	322	1			38
							19826	3	315	9							
01	25327	X	17671	-0-	-7656	-0-	57	1	20	2	N	231	159	1			110
							17340	3	254	9							
02	21672	X	16183	-0-	-5489	-0-	66	1	15880	3	N	215	181	1			144
							237	9									
03	22258	X	17285	-0-	-4973	-0-	78	1	9	2	N	223	315	1			52
							16953	3	245	9							
04	20460	X	14425	-0-	-6035	-0-	69	1	14	2	N	156					208
							14170	3	172	9							
05	20212	X	16051	-0-	-4161	-0-	68	1	77	2	N	174	173	1			209
							15715	3	191	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

12	27714	X	22643	-0-	-5071	-0-	86	1	4	2	N	239	170	1			97
							22290	3	263	9							
01	27714	X	19917	-0-	-7797	-0-	64	1	23	2	N	177	174	1			100
							19635	3	195	9							
02	23520	X	17391	-0-	-6129	-0-	72	1	17144	3	N	159	180	1			79
							175	9									
03	24862	X	17630	-0-	-7232	-0-	79	1	9	2	N	152	176	1			55
							17375	3	167	9							
04	23310	X	16694	-0-	-6616	-0-	81	1	17	2	N	124					179
							16460	3	136	9							
05	22630	X	15973	-0-	-6657	-0-	68	1	78	2	N	116	174	1			121
							15699	3	128	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35340	X	28988	-0-	-6352	-0-	109	1	5	2	N	439	534	1			76
							28391	3	483	9							
01	35340	X	27260	-0-	-8080	-0-	87	1	31	2	N	395	373	1			98
							26707	3	435	9							
02	29708	X	23899	-0-	-5809	-0-	97	1	23425	3	N	343	357	1			84
							377	9									
03	31403	X	25204	-0-	-6199	-0-	113	1	13	2	N	349	359	1			74
							24694	3	384	9							
04	29160	X	23430	-0-	-5730	-0-	112	1	23	2	N	310	353	1			31
							22954	3	341	9							
05	28985	X	23449	-0-	-5536	-0-	100	1	113	2	N	300	162	1			169
							22906	3	330	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

12	38905	X	27027	-0-	-11878	-0-	1323	1	25704	2	N	-0-					-0-
01	35371	X	26655	-0-	-8716	-0-	1168	1	25487	2	N	-0-					-0-
02	28980	X	24086	-0-	-4894	-0-	907	1	23179	2	N	-0-					-0-
03	29822	X	25167	-0-	-4655	-0-	1346	1	23821	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	25223	-0-	-2107	-0-	1387	1	23836	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	24695	-0-	-2337	-0-	1261	1	23434	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

12	23715	X	20969	-0-	-2746	-0-	20969	3			N	-0-					-0-
01	22599	X	20605	-0-	-1994	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
02	21616	X	12337	-0-	-9279	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
03	23932	X	11205	-0-	-12727	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
04	23160	X	18412	-0-	-4748	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17515	-0-	-3441	-0-	17515	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

12	43090	X	30132	-0-	-12958	-0-	1476	1	28656	2	N	-0-					-0-
01	39463	X	28686	-0-	-10777	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	23578	-0-	-9014	-0-	888	1	22690	2	N	-0-					-0-
03	34007	X	27524	-0-	-6483	-0-	1473	1	26051	2	N	-0-					-0-
04	31500	X	27919	-0-	-3581	-0-	1535	1	26384	2	N	-0-					-0-
05	30132	X	27441	-0-	-2691	-0-	1402	1	26039	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

12	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	830	1	23180	3	N	41	180	1			20
							45	9									
01	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	822	1	23159	3	N	51					71
							56	9									
02	22176	X	21986	-0-	-190	-0-	747	1	21200	3	N	35					106
							39	9									
03	21173	X	16729	-0-	-4444	-0-	564	1	16133	3	N	29					135
							32	9									
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	834	1	23962	3	N	27					162
							30	9									
*05	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	946	1	26940	3	N	36					198
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		28421	-0-	28421	1122530	517	1	27904	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		29056	-0-	29056	1151586	556	1	28500	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	25470	-0-	25470	1177056	473	1	24997	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		26456	-0-	26456	1203512	531	1	25925	2	N	-0-					-0-
04	1230439	X	26927	-0-	-1203512	-0-	556	1	26371	2	N	-0-					-0-
*05	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	535	1	26979	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

12	20677	X	14701	-0-	-5976	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
							14650	3									
01	19251	X	13794	-0-	-5457	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							13739	3									
02	16716	X	11231	-0-	-5485	-0-	41	1	11190	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	10841	-0-	-6085	-0-	43	1	6	2	N	-0-					-0-
							10792	3									
04	14970	X	8643	-0-	-6327	-0-	102	1	9	2	N	-0-					-0-
							8532	3									
05	14694	X	12585	-0-	-2109	-0-	48	1	61	2	N	-0-					-0-
							12476	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

12	27528	X	23860	-0-	-3668	-0-	559	1	23301	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23210	-0-	-2117	-0-	538	1	22672	3	N	-0-					-0-
02	21784	X	19821	-0-	-1963	-0-	456	1	19365	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	22177	-0-	-1693	-0-	506	1	21671	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	20290	-0-	-2810	-0-	463	1	19827	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	21100	-0-	-2770	-0-	485	1	20615	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

12	32240	X	25101	-0-	-7139	-0-	456	1	24645	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	23982	-0-	-6894	-0-	459	1	23523	2	N	-0-					-0-
02	25956	X	20917	-0-	-5039	-0-	389	1	20528	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	21802	-0-	-4455	-0-	437	1	21365	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	19892	-0-	-5278	-0-	411	1	19481	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	18061	-0-	-7049	-0-	351	1	17710	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

12	35712	X	28267	-0-	-7445	-0-	662	1	27605	3	N	-0-					-0-
01	34317	X	25336	-0-	-8981	-0-	588	1	24748	3	N	-0-					-0-
02	30184	X	22669	-0-	-7515	-0-	521	1	22148	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	24427	-0-	-7100	-0-	557	1	23870	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	22704	-0-	-5706	-0-	518	1	22186	3	N	-0-					-0-
05	28272	X	20596	-0-	-7676	-0-	473	1	20123	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

12	57784	X	46489	-0-	-11295	-0-	845	1	45644	2	N	-0-					-0-
01	54746	X	44304	-0-	-10442	-0-	848	1	43456	2	N	-0-					-0-
02	47152	X	38958	-0-	-8194	-0-	724	1	38234	2	N	-0-					-0-
03	49724	X	41320	-0-	-8404	-0-	829	1	40491	2	N	-0-					-0-
04	46770	X	38658	-0-	-8112	-0-	798	1	37860	2	N	-0-					-0-
05	46500	X	38718	-0-	-7782	-0-	753	1	37965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		14824	-0-	14824	387949	14721	3	103	9	N	94					131
01	402311	X	14362	-0-	-387949	-0-	14238	3	124	9	N	113	175	1			69
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12539	3	79	9	N	72					141
03	15159	X	13517	-0-	-1642	-0-	13421	3	96	9	N	87	166	1			62
04	13950	X	13654	-0-	-296	-0-	13546	3	108	9	N	98					160
05	14415	X	13456	-0-	-959	-0-	13356	3	100	9	N	91	161	1			90

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

12	29946	X	24749	-0-	-5197	-0-	94	1	4	2	N	293	371	1			39
							24329	3	322	9							
01	28830	X	23060	-0-	-5770	-0-	76	1	26	2	N	270	170	1			139
							22661	3	297	9							
02	25284	X	20926	-0-	-4358	-0-	86	1	20579	3	N	237	167	1			209
							261	9									
03	25885	X	22443	-0-	-3442	-0-	102	1	11	2	N	265	348	1			126
							22038	3	292	9							
04	24180	X	20244	-0-	-3936	-0-	99	1	20	2	N	193	189	1			130
							19913	3	212	9							
05	24738	X	20431	-0-	-4307	-0-	88	1	98	2	N	273	359	1			44
							19945	3	300	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

12	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-					-0-
01	28272	X	224	-0-	-28048	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	784	1	26237	3	N	-0-					-0-
03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	845	1	36245	3	N	-0-					-0-
04	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	730	1	31335	3	N	-0-					-0-
*05	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	722	1	30744	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

12	19778	X	15477	-0-	-4301	-0-	15455	3	22	9	N	20	170	1			28
01	18414	X	15876	-0-	-2538	-0-	15857	3	19	9	N	17					45
02	16380	X	13636	-0-	-2744	-0-	13623	3	13	9	N	12					57
03	17360	X	15002	-0-	-2358	-0-	14983	3	19	9	N	17					74
04	15990	X	14035	-0-	-1955	-0-	14018	3	17	9	N	15					89
05	15872	X	13615	-0-	-2257	-0-	13604	3	11	9	N	10					99

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

12	0	W	24669	-0-	24669	398095	576	1	24093	3	Y	-0-					-0-
*01	421231	X	23136	-0-	-398095	-0-	535	1	22601	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	24360	-0-	-476	-0-	558	1	23802	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26044	-0-	-523	-0-	593	1	25451	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	24087	-0-	-1023	-0-	548	1	23539	3	Y	-0-					-0-
05	26970	X	23908	-0-	-3062	-0-	547	1	23361	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	19903	-0-	-4277	-0-	686	1	19143	3	N	67	142	1			79
							74	9									
01	22351	X	19117	-0-	-3234	-0-	865	1	18177	3	N	68					147
							75	9									
02	20104	X	12165	-0-	-7939	-0-	412	1	11701	3	N	47					194
							52	9									
03	21359	X	13475	-0-	-7884	-0-	455	1	13017	3	N	3					197
							3	9									
04	20010	X	3761	-0-	-16249	-0-	287	1	3418	3	N	51	168	1			80
							56	9									
*05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1435	1	18518	3	N	16					96
							18	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

12	263591	X	13990	-0-	-249601	-0-	13642	3	348	9	N	316	188	1			132
01	17701	X	14735	-0-	-2966	-0-	14197	3	538	9	N	489	465	1			156
02	15988	X	11742	-0-	-4246	-0-	11354	3	388	9	N	353	369	1			140
03	16895	X	11855	-0-	-5040	-0-	11576	3	279	9	N	254	187	1			207
04	14760	X	11587	-0-	-3173	-0-	11244	3	343	9	N	312	367	1			152
05	14725	X	11476	-0-	-3249	-0-	11181	3	295	9	N	268	362	1			58

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

12	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	652	1	35181	2	N	-0-					-0-
01	41416	X	33848	-0-	-7568	-0-	648	1	33200	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	28901	-0-	-6827	-0-	537	1	28364	2	N	-0-					-0-
03	37727	X	30727	-0-	-7000	-0-	616	1	30111	2	N	-0-					-0-
04	35490	X	28841	-0-	-6649	-0-	595	1	28246	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	27889	-0-	-7947	-0-	542	1	27347	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

12	38068	X	3849	-0-	-34219	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
01	34069	X	4614	-0-	-29455	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	29232	X	4730	-0-	-24502	-0-	54	1	4676	3	N	-0-					-0-
03	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	30413	3			N	-0-					-0-
04	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	3			N	-0-					-0-
*05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

12	506395	X	26690	-0-	-479705	-0-	26690	3			N	-0-					-0-
01	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
02	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			N	-0-					-0-
04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
*05	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	1075	1	2654	3	N	35					143
							39	9									
01	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	1415	1	9398	3	N	105	177	1			71
							116	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1020	1	2405	3	N	62					133
							68	9									
*03	0	W	1317	-0-	1317	1317	549	1	712	3	N	51					184
							56	9									
*04	0	W	273	-0-	273	1590	249	1	24	9	N	22					209
05	0	W	18543	-0-	18543	20133	1490	1	16813	3	N	218	330	1			97
							240	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

12	32426	X	28364	-0-	-4062	-0-	516	1	27848	2	N	-0-					-0-
01	31589	X	26554	-0-	-5035	-0-	508	1	26046	2	N	-0-					-0-
02	27076	X	21928	-0-	-5148	-0-	407	1	21521	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	23656	-0-	-4709	-0-	474	1	23182	2	N	-0-					-0-
04	27450	X	22936	-0-	-4514	-0-	473	1	22463	2	N	-0-					-0-
05	28365	X	24664	-0-	-3701	-0-	480	1	24184	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

12	11160	X	8773	-0-	-2387	-0-	694	1	8079	3	N	-0-					-0-
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	518	1	9775	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	228	-0-	-10776	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	613	1	16453	3	N	-0-					-0-
04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	579	1	14718	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9719	-0-	-573	-0-	413	1	9306	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

12	15810	X	123	-0-	-15687	-0-	115	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	1156	-0-	-17444	-0-	357	1	799	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	13943	-0-	-2857	-0-	576	1	13367	3	N	-0-					-0-
03	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	641	1	29068	3	N	-0-					-0-
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	574	1	13190	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	12604	-0-	-2834	-0-	608	1	11996	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	168	1	11635	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	484	-0-	-4352	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	17668	X	611	-0-	-17057	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	19561	X	16155	-0-	-3406	-0-	225	1	15930	3	N	-0-					-0-
04	18930	X	16822	-0-	-2108	-0-	16822	3			N	-0-					-0-
*05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

12	33046	X	16485	-0-	-16561	-0-	364	1	16121	3	N	-0-					-0-
01	30380	X	141	-0-	-30239	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	41	-0-	-10767	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	16492	X	12215	-0-	-4277	-0-	476	1	11739	3	N	-0-					-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	112	1	22958	3	N	-0-					-0-
*05	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54911	X	54911	-0-	-0-	-0-	998	1	53913	2	N	-0-					-0-
01	56296	X	52901	-0-	-3395	-0-	1012	1	51889	2	N	-0-					-0-
02	50848	X	46566	-0-	-4282	-0-	865	1	45701	2	N	-0-					-0-
03	54901	X	50249	-0-	-4652	-0-	1008	1	49241	2	N	-0-					-0-
04	53130	X	46918	-0-	-6212	-0-	968	1	45950	2	N	-0-					-0-
05	54901	X	47005	-0-	-7896	-0-	914	1	46091	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

12	33945	X	28658	-0-	-5287	-0-	521	1	28137	2	N	-0-					-0-
01	32054	X	28254	-0-	-3800	-0-	541	1	27713	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	24205	-0-	-1807	-0-	450	1	23755	2	N	-0-					-0-
03	28799	X	25347	-0-	-3452	-0-	508	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	27870	X	23851	-0-	-4019	-0-	492	1	23359	2	N	-0-					-0-
05	28644	X	24355	-0-	-4289	-0-	474	1	23881	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

12	0	Z	23216	-0-	23216	462460	542	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	22280	-0-	22280	484740	515	1	21765	3	N	-0-					-0-
02	504260	X	19520	-0-	-484740	-0-	448	1	19072	3	N	-0-					-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	507	1	21815	3	N	-0-					-0-
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	484	1	20843	3	N	-0-					-0-
05	23219	X	20029	-0-	-3190	-0-	458	1	19571	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

12	0	Z	30264	-0-	30264	763484	698	1	29250	3	N	287	184	1			175
							316	9									
01	0	Z	29727	-0-	29727	793211	681	1	28751	3	N	268	348	1			95
							295	9									
02	0	Z	26476	-0-	26476	819687	601	1	25634	3	N	219	179	1			135
							241	9									
03	0	Z	28583	-0-	28583	848270	645	1	27712	3	N	205	178	1			162
							226	9									
04	0	Z	27104	-0-	27104	875374	611	1	26252	3	N	219	369	1			12
							241	9									
05	0	Z	27067	-0-	27067	902441	615	1	26245	3	N	188	185	1			15
							207	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

12	16554	X	10978	-0-	-5576	-0-	256	1	10722	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	9946	-0-	-4283	-0-	230	1	9716	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	8450	-0-	-3758	-0-	194	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8810	-0-	-4241	-0-	200	1	8610	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	7888	-0-	-3182	-0-	180	1	7708	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	7778	-0-	-3196	-0-	178	1	7600	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

12	57226	X	52416	-0-	-4810	-0-	1228	1	51188	3	N	-0-					-0-
01	57226	X	50623	-0-	-6603	-0-	1176	1	49447	3	N	-0-					-0-
02	51100	X	44128	-0-	-6972	-0-	1014	1	43114	3	N	-0-					-0-
03	55149	X	48172	-0-	-6977	-0-	1101	1	47071	3	N	-0-					-0-
04	50730	X	44787	-0-	-5943	-0-	1023	1	43764	3	N	-0-					-0-
05	52421	X	44534	-0-	-7887	-0-	1024	1	43510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	10070	-0-	-11754	-0-	280	1	9790	3	N	-0-			-0-
01	21824	X	579	-0-	-21245	-0-	56	1	523	3	N	-0-			-0-
02	19712	X	14333	-0-	-5379	-0-	532	1	13801	3	N	-0-			-0-
03	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	3			N	-0-			-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-			-0-
05	15872	X	13370	-0-	-2502	-0-	13370	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

12	18786	X	17245	-0-	-1541	-0-	17245	3			N	-0-			-0-
01	22351	X	16386	-0-	-5965	-0-	16386	3			N	-0-			-0-
02	20188	X	13374	-0-	-6814	-0-	13374	3			N	-0-			-0-
03	22351	X	11283	-0-	-11068	-0-	11283	3			N	-0-			-0-
04	16680	X	11343	-0-	-5337	-0-	11343	3			N	-0-			-0-
05	17236	X	10637	-0-	-6599	-0-	10637	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

12	62093	X	46136	-0-	-15957	-0-	839	1	45297	2	N	-0-			-0-
01	60078	X	44020	-0-	-16058	-0-	842	1	43178	2	N	-0-			-0-
02	49336	X	37664	-0-	-11672	-0-	700	1	36964	2	N	-0-			-0-
03	54343	X	39541	-0-	-14802	-0-	793	1	38748	2	N	-0-			-0-
04	49380	X	41722	-0-	-7658	-0-	861	1	40861	2	N	-0-			-0-
05	46128	X	40803	-0-	-5325	-0-	793	1	40010	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

12	63178	X	43912	-0-	-19266	-0-	798	1	43114	2	N	-0-			-0-
01	57319	X	41382	-0-	-15937	-0-	792	1	40590	2	N	-0-			-0-
02	47740	X	35664	-0-	-12076	-0-	663	1	35001	2	N	-0-			-0-
03	49073	X	37556	-0-	-11517	-0-	753	1	36803	2	N	-0-			-0-
04	45150	X	34533	-0-	-10617	-0-	713	1	33820	2	N	-0-			-0-
05	43927	X	33752	-0-	-10175	-0-	656	1	33096	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

12	49445	X	40498	-0-	-8947	-0-	736	1	39762	2	N	-0-			-0-
01	47461	X	39270	-0-	-8191	-0-	751	1	38519	2	N	-0-			-0-
02	40908	X	33752	-0-	-7156	-0-	627	1	33125	2	N	-0-			-0-
03	43059	X	35759	-0-	-7300	-0-	717	1	35042	2	N	-0-			-0-
04	40380	X	33427	-0-	-6953	-0-	690	1	32737	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	33149	-0-	-7337	-0-	645	1	32504	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

12	59489	X	48420	-0-	-11069	-0-	880	1	47540	2	N	-0-			-0-
01	56451	X	46610	-0-	-9841	-0-	892	1	45718	2	N	-0-			-0-
02	48468	X	41124	-0-	-7344	-0-	764	1	40360	2	N	-0-			-0-
03	51274	X	43760	-0-	-7514	-0-	878	1	42882	2	N	-0-			-0-
04	48210	X	40982	-0-	-7228	-0-	846	1	40136	2	N	-0-			-0-
05	48422	X	40824	-0-	-7598	-0-	794	1	40030	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

12	61876	X	51144	-0-	-10732	-0-	930	1	50214	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	48419	-0-	-8745	-0-	926	1	47493	2	N	-0-			-0-
02	51632	X	42886	-0-	-8746	-0-	797	1	42089	2	N	-0-			-0-
03	54777	X	45668	-0-	-9109	-0-	916	1	44752	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42768	-0-	-8562	-0-	883	1	41885	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	42561	-0-	-8589	-0-	828	1	41733	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	14881	-0-	-3843	-0-	471	1	14410	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	13166	-0-	-2179	-0-	305	1	12861	3	N	-0-					-0-
02	12572	X	11653	-0-	-919	-0-	267	1	11386	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	323	1	13842	3	N	3					3
							3	9									
04	14400	X	10719	-0-	-3681	-0-	244	1	10475	3	N	-0-					3
05	14880	X	10847	-0-	-4033	-0-	249	1	10598	3	N	-0-					3

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	17771	-0-	-3743	-0-	416	1	17355	3	N	-0-					-0-
01	18538	X	14910	-0-	-3628	-0-	345	1	14565	3	N	-0-					-0-
02	16744	X	10927	-0-	-5817	-0-	251	1	10676	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	12531	-0-	-5232	-0-	285	1	12246	3	N	-0-					-0-
04	17190	X	10722	-0-	-6468	-0-	244	1	10478	3	N	-0-					-0-
05	17763	X	10718	-0-	-7045	-0-	245	1	10473	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80135	X	33567	-0-	-46568	-0-	610	1	32957	2	N	-0-					-0-
01	80135	X	28882	-0-	-51253	-0-	717	1	28165	2	N	-0-					-0-
02	72380	X	30294	-0-	-42086	-0-	563	1	29731	2	N	-0-					-0-
03	80135	X	31087	-0-	-49048	-0-	623	1	30464	2	N	-0-					-0-
04	36090	X	32585	-0-	-3505	-0-	673	1	31912	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30366	-0-	-3207	-0-	590	1	29776	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	70					228
							13899	3	77	9							
01	16709	X	7839	-0-	-8870	-0-	26	1	9	2	N	25	191	1			62
							7776	3	28	9							
02	15092	X	12021	-0-	-3071	-0-	48	1	11921	3	N	47					109
							52	9									
03	16058	X	12993	-0-	-3065	-0-	58	1	6	2	N	61					170
							12862	3	67	9							
04	14610	X	13010	-0-	-1600	-0-	62	1	13	2	N	63					233
							12866	3	69	9							
05	14043	X	12229	-0-	-1814	-0-	53	1	60	2	N	56	173	1			116
							12054	3	62	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	545	1	29411	2	N	-0-					-0-
01	37107	X	28370	-0-	-8737	-0-	543	1	27827	2	N	-0-					-0-
02	31192	X	23059	-0-	-8133	-0-	428	1	22631	2	N	-0-					-0-
03	32364	X	25616	-0-	-6748	-0-	514	1	25102	2	N	-0-					-0-
04	30210	X	23840	-0-	-6370	-0-	492	1	23348	2	N	-0-					-0-
05	29946	X	23337	-0-	-6609	-0-	454	1	22883	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41554	X	41554	-0-	-0-	-0-	756	1	40798	2	N	-0-					-0-
01	54839	X	38941	-0-	-15898	-0-	745	1	38196	2	N	-0-					-0-
02	45668	X	33258	-0-	-12410	-0-	618	1	32640	2	N	-0-					-0-
03	47089	X	34026	-0-	-13063	-0-	682	1	33344	2	N	-0-					-0-
04	42930	X	30812	-0-	-12118	-0-	636	1	30176	2	N	-0-					-0-
05	41540	X	29266	-0-	-12274	-0-	569	1	28697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	432	1	23335	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	22359	-0-	-3526	-0-	428	1	21931	2	N	-0-					-0-
02	23380	X	18715	-0-	-4665	-0-	348	1	18367	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	20051	-0-	-5834	-0-	402	1	19649	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	18341	-0-	-6709	-0-	379	1	17962	2	N	-0-					-0-
05	23777	X	17898	-0-	-5879	-0-	348	1	17550	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	393	1	21217	2	N	-0-					-0-
01	28520	X	20125	-0-	-8395	-0-	385	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17031	-0-	-5789	-0-	316	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	17707	-0-	-5977	-0-	355	1	17352	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	16315	-0-	-5855	-0-	337	1	15978	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	18090	-0-	-3517	-0-	352	1	17738	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	6					62
							10543	3	7	9							
01	17794	X	302	-0-	-17492	-0-	66	1	236	3	N	-0-					62
02	15652	X	3826	-0-	-11826	-0-	16	1	3810	3	N	-0-					62
03	17112	X	7537	-0-	-9575	-0-	34	1	4	2	N	9					71
							7489	3	10	9							
04	16560	X	11269	-0-	-5291	-0-	54	1	11	2	N	4					75
							11200	3	4	9							
*05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	59	1	68	2	N	3					78
							13696	3	3	9							

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	629	1	1	2	N	1					104
							5466	3	1	9							
01	23560	X	3894	-0-	-19666	-0-	264	1	4	2	N	5	97	1			12
							3620	3	6	9							
02	20048	X	14309	-0-	-5739	-0-	59	1	14250	3	N	-0-					12
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-					12
							16177	3									
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					12
							14043	3									
05	15841	X	13243	-0-	-2598	-0-	56	1	65	2	N	-0-					12
							13122	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31463	X	31463	-0-	-0-	-0-	572	1	30891	2	N	-0-					-0-
01	38936	X	29895	-0-	-9041	-0-	572	1	29323	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	25787	-0-	-7337	-0-	479	1	25308	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	27195	-0-	-7401	-0-	545	1	26650	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	25387	-0-	-6773	-0-	524	1	24863	2	N	-0-					-0-
05	31465	X	24657	-0-	-6808	-0-	479	1	24178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24747	X	24747	-0-	-0-	-0-	92	1	4	2	N	27					166
							24621	3	30	9							
01	29326	X	22785	-0-	-6541	-0-	73	1	26	2	N	71	192	1			45
							22608	3	78	9							
02	25088	X	22077	-0-	-3011	-0-	90	1	21977	3	N	9					54
							10	9									
03	26660	X	22233	-0-	-4427	-0-	101	1	12	2	N	21					75
							22097	3	23	9							
04	25800	X	20620	-0-	-5180	-0-	98	1	20	2	N	25					100
							20474	3	28	9							
05	24738	X	20765	-0-	-3973	-0-	88	1	101	2	N	18					118
							20556	3	20	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	796	1	42959	2	N	-0-					-0-
01	53258	X	41869	-0-	-11389	-0-	801	1	41068	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	35931	-0-	-9541	-0-	668	1	35263	2	N	-0-					-0-
03	47523	X	38052	-0-	-9471	-0-	763	1	37289	2	N	-0-					-0-
04	44250	X	35618	-0-	-8632	-0-	735	1	34883	2	N	-0-					-0-
05	43741	X	35321	-0-	-8420	-0-	687	1	34634	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	928	1	1	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	436	-0-	-19869	-0-	436	1			N	-0-					-0-
02	18340	X	464	-0-	-17876	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	558	-0-	-8525	-0-	558	1			N	-0-					-0-
04	900	X	551	-0-	-349	-0-	551	1			N	-0-					-0-
05	930	X	498	-0-	-432	-0-	498	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	965	1	4999	3	N	88	170	1			52
							97	9									
01	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	29					81
02	23352	X	-0-	-0-	-23352	-0-					N	154	174	1			61
03	24707	X	6900	-0-	-17807	-0-	1028	1	5510	3	N	329	169	1			221
							362	9									
04	23730	X	13933	-0-	-9797	-0-	1271	1	12259	3	N	366	339	1			248
							403	9									
*05	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1337	1	12494	3	N	277	346	1			179
							305	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34532	X	34532	-0-	-0-	-0-	628	1	33904	2	N	-0-					-0-
01	45260	X	32160	-0-	-13100	-0-	615	1	31545	2	N	-0-					-0-
02	37884	X	27514	-0-	-10370	-0-	511	1	27003	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	28815	-0-	-9935	-0-	578	1	28237	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	26606	-0-	-8944	-0-	549	1	26057	2	N	-0-					-0-
05	34534	X	25925	-0-	-8609	-0-	504	1	25421	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	710	1	38352	2	N	-0-					-0-
01	50778	X	36948	-0-	-13830	-0-	707	1	36241	2	N	-0-					-0-
02	42532	X	31877	-0-	-10655	-0-	592	1	31285	2	N	-0-					-0-
03	43710	X	33528	-0-	-10182	-0-	672	1	32856	2	N	-0-					-0-
04	40020	X	31154	-0-	-8866	-0-	643	1	30511	2	N	-0-					-0-
05	39060	X	30806	-0-	-8254	-0-	599	1	30207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-			-0-
01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	316	1	13291	3	N	-0-			-0-
02	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	433	1	17235	3	N	-0-			-0-
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	461	1	15891	3	N	-0-			-0-
04	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	627	1	24337	3	N	-0-			-0-
05	19561	X	11266	-0-	-8295	-0-	259	1	11007	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	767	1	41409	2	N	-0-			-0-
01	54126	X	39824	-0-	-14302	-0-	762	1	39062	2	N	-0-			-0-
02	45472	X	34329	-0-	-11143	-0-	638	1	33691	2	N	-0-			-0-
03	46965	X	36414	-0-	-10551	-0-	730	1	35684	2	N	-0-			-0-
04	43170	X	33641	-0-	-9529	-0-	694	1	32947	2	N	-0-			-0-
05	42191	X	33713	-0-	-8478	-0-	656	1	33057	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	17803	-0-	-15708	-0-	1253	1	16550	3	Y	-0-			-0-
01	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	1218	1	15085	3	Y	-0-			-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	969	1	12137	3	Y	-0-			-0-
03	17794	X	14694	-0-	-3100	-0-	1165	1	13529	3	Y	-0-			-0-
04	17220	X	12881	-0-	-4339	-0-	1104	1	11777	3	Y	-0-			-0-
05	17794	X	12305	-0-	-5489	-0-	1041	1	11264	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	89528	X	40474	-0-	-49054	-0-	736	1	39738	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	38413	-0-	-12241	-0-	735	1	37678	2	N	-0-			-0-
02	42784	X	33298	-0-	-9486	-0-	619	1	32679	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35217	-0-	-9392	-0-	706	1	34511	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	32866	-0-	-8264	-0-	678	1	32188	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	32635	-0-	-7851	-0-	635	1	32000	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54033	X	32711	-0-	-21322	-0-	32711	3			N	-0-			-0-
01	36549	X	29091	-0-	-7458	-0-	29091	3			N	-0-			-0-
02	33012	X	23310	-0-	-9702	-0-	23310	3			N	-0-			-0-
03	34627	X	22853	-0-	-11774	-0-	22853	3			N	-0-			-0-
04	31650	X	22173	-0-	-9477	-0-	22173	3			N	-0-			-0-
05	32705	X	19322	-0-	-13383	-0-	19322	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	132339	X	60942	-0-	-71397	-0-	1108	1	59834	2	N	-0-			-0-
01	81716	X	56878	-0-	-24838	-0-	1088	1	55790	2	N	-0-			-0-
02	73808	X	49129	-0-	-24679	-0-	913	1	48216	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	50007	-0-	-22006	-0-	1003	1	49004	2	N	-0-			-0-
04	62880	X	45382	-0-	-17498	-0-	937	1	44445	2	N	-0-			-0-
05	60946	X	44436	-0-	-16510	-0-	864	1	43572	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	76415	X	29280	-0-	-47135	-0-	97	1	29183	3	N	-0-			-0-
01	39494	X	28969	-0-	-10525	-0-	83	1	28886	3	N	-0-			-0-
02	34048	X	25371	-0-	-8677	-0-	91	1	25280	3	N	-0-			-0-
03	34379	X	26154	-0-	-8225	-0-	104	1	26050	3	N	-0-			-0-
04	30780	X	25243	-0-	-5537	-0-	107	1	25136	3	N	-0-			-0-
05	29295	X	23783	-0-	-5512	-0-	89	1	23694	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	92938	X	31679	-0-	-61259	-0-	105	1	31574	3	N	-0-			-0-
01	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	87	1	30586	3	N	-0-			-0-
02	38780	X	26167	-0-	-12613	-0-	94	1	26073	3	N	-0-			-0-
03	39277	X	26030	-0-	-13247	-0-	104	1	25926	3	N	-0-			-0-
04	33510	X	24517	-0-	-8993	-0-	104	1	24413	3	N	-0-			-0-
05	31682	X	23691	-0-	-7991	-0-	89	1	23602	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

12	22506	X	10107	-0-	-12399	-0-	237	1	9870	3	N	-0-			-0-
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	229	1	9633	3	N	-0-			-0-
02	9492	X	8557	-0-	-935	-0-	196	1	8361	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	9284	-0-	-1225	-0-	212	1	9072	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8743	-0-	-1367	-0-	200	1	8543	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	197	1	8386	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

12	147095	X	55960	-0-	-91135	-0-	1018	1	54942	2	N	-0-			-0-
01	52587	X	52587	-0-	-0-	-0-	1006	1	51581	2	N	-0-			-0-
02	63252	X	45125	-0-	-18127	-0-	838	1	44287	2	N	-0-			-0-
03	63271	X	47225	-0-	-16046	-0-	947	1	46278	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	43485	-0-	-13965	-0-	898	1	42587	2	N	-0-			-0-
05	55955	X	43075	-0-	-12880	-0-	838	1	42237	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

12	82522	X	31197	-0-	-51325	-0-	731	1	30466	3	N	-0-			-0-
01	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	681	1	28639	3	N	-0-			-0-
02	35364	X	24934	-0-	-10430	-0-	573	1	24361	3	N	-0-			-0-
03	35991	X	25686	-0-	-10305	-0-	587	1	25099	3	N	-0-			-0-
04	33360	X	23645	-0-	-9715	-0-	541	1	23104	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	22616	-0-	-8570	-0-	520	1	22096	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

12	109833	X	41099	-0-	-68734	-0-	747	1	40352	2	N	-0-			-0-
01	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	739	1	37914	2	N	-0-			-0-
02	44324	X	33230	-0-	-11094	-0-	617	1	32613	2	N	-0-			-0-
03	45539	X	34824	-0-	-10715	-0-	698	1	34126	2	N	-0-			-0-
04	41970	X	32102	-0-	-9868	-0-	663	1	31439	2	N	-0-			-0-
05	41106	X	31374	-0-	-9732	-0-	610	1	30764	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

12	147219	X	46533	-0-	-100686	-0-	846	1	45687	2	N	-0-			-0-
01	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	890	1	45647	2	N	-0-			-0-
02	66388	X	35528	-0-	-30860	-0-	660	1	34868	2	N	-0-			-0-
03	59117	X	47210	-0-	-11907	-0-	947	1	46263	2	N	-0-			-0-
04	57210	X	44549	-0-	-12661	-0-	920	1	43629	2	N	-0-			-0-
05	46531	X	44647	-0-	-1884	-0-	868	1	43779	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

12	119428	X	-0-	-0-	-119428	-0-					N	-0-			-0-
01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-			-0-
02	16464	X	5747	-0-	-10717	-0-	252	1	5495	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	11209	-0-	-13	-0-	140	1	11069	3	N	-0-			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-			-0-
*05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540973	X	37559	-0-	-503414	-0-	683	1	36876	2	N	-0-					-0-
01	81561	X	35117	-0-	-46444	-0-	672	1	34445	2	N	-0-					-0-
02	40964	X	30207	-0-	-10757	-0-	561	1	29646	2	N	-0-					-0-
03	42377	X	31991	-0-	-10386	-0-	642	1	31349	2	N	-0-					-0-
04	39120	X	28433	-0-	-10687	-0-	587	1	27846	2	N	-0-					-0-
05	37572	X	26570	-0-	-11002	-0-	517	1	26053	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	11671	-0-	11671	11671	723	1	10948	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	25110	-0-	25110	36781	25110	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	23978	-0-	23978	60759	23978	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	19143	-0-	19143	79902	19143	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	17939	-0-	17939	97841	17939	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

12	104377	X	23424	-0-	-80953	-0-	89	1	4	2	N	41					98
							23286	3	45	9							
01	104377	X	1	-0-	-104376	-0-	1	3			N	-0-					98
02	94276	X	31998	-0-	-62278	-0-	209	1	31789	3	N	-0-					98
03	49383	X	43405	-0-	-5978	-0-	197	1	22	2	N	-0-					98
							43186	3									
04	45540	X	38845	-0-	-6695	-0-	188	1	39	2	N	13	90	1			21
							38604	3	14	9							
*05	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	167	1	190	2	N	-0-					21
							38562	3									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

12	28582	X	145	-0-	-28437	-0-	145	1			N	-0-					-0-
01	28582	X	628	-0-	-27954	-0-	628	1			N	-0-					-0-
02	25816	X	477	-0-	-25339	-0-	477	1			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	600	X	489	-0-	-111	-0-	489	1			N	-0-					-0-
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	567	1			N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

12	36642	X	27922	-0-	-8720	-0-	1708	1	25822	3	N	356	528	1			65
							392	9									
01	36642	X	26878	-0-	-9764	-0-	1325	1	25073	3	N	436	180	1			321
							480	9									
02	33096	X	20469	-0-	-12627	-0-	686	1	19472	3	N	283	355	1			249
							311	9									
*03	32395	X	24284	-0-	-8111	-0-	809	1	23138	3	N	306	354	1			201
							337	9									
04	27030	X	22308	-0-	-4722	-0-	739	1	21222	3	N	315	343	1			173
							347	9									
05	27931	X	23621	-0-	-4310	-0-	792	1	22534	3	N	268	356	1			85
							295	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	138446	X	43930	-0-	-94516	-0-	1010	1	42808	3	N	102	192	1			-0-
							112	9									
*08	138446	X	44320	-0-	-94126	-0-	1030	1	43290	3	N	-0-					-0-
*09	133980	X	40715	-0-	-93265	-0-	944	1	39771	3	N	-0-					-0-
*10	138446	X	45554	-0-	-92892	-0-	1047	1	44507	3	N	-0-					-0-
*11	133980	X	41597	-0-	-92383	-0-	941	1	40656	3	N	-0-					-0-
*12	138446	X	39005	-0-	-99441	-0-	911	1	38094	3	N	-0-					-0-
*01	138446	X	36805	-0-	-101641	-0-	852	1	35953	3	N	-0-					-0-
*02	125048	X	29775	-0-	-95273	-0-	682	1	29093	3	N	-0-					-0-
*03	138446	X	18826	-0-	-119620	-0-	428	1	18398	3	N	-0-					-0-
*04	41610	X	30784	-0-	-10826	-0-	700	1	30084	3	N	-0-					-0-
05	38998	X	31302	-0-	-7696	-0-	716	1	30586	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
01	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
02	34272	X	-0-	-0-	-34272	-0-					N	-0-					-0-
03	37944	X	12302	-0-	-25642	-0-	668	1	11634	3	N	-0-					-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	185	1	15227	3	N	-0-					-0-
*05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63922	X	-0-	-0-	-63922	-0-					N	-0-					-0-
01	63922	X	6076	-0-	-57846	-0-	224	1	5852	3	N	-0-					-0-
02	57736	X	26466	-0-	-31270	-0-	26466	3			N	-0-					-0-
03	63922	X	11045	-0-	-52877	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	420	1	10138	3	N	-0-					-0-
05	29295	X	13921	-0-	-15374	-0-	448	1	13473	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91047	X	35804	-0-	-55243	-0-	35804	3			N	-0-					-0-
01	91047	X	37003	-0-	-54044	-0-	37003	3			N	-0-					-0-
02	82236	X	30058	-0-	-52178	-0-	30058	3			N	-0-					-0-
03	91047	X	29024	-0-	-62023	-0-	29024	3			N	-0-					-0-
04	37200	X	27094	-0-	-10106	-0-	27094	3			N	-0-					-0-
05	37014	X	27336	-0-	-9678	-0-	27336	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82987	X	36958	-0-	-46029	-0-	36958	3			N	-0-					-0-
01	82987	X	34353	-0-	-48634	-0-	34353	3			N	-0-					-0-
02	74956	X	28820	-0-	-46136	-0-	28820	3			N	-0-					-0-
03	82987	X	30284	-0-	-52703	-0-	30284	3			N	-0-					-0-
04	38730	X	27267	-0-	-11463	-0-	27267	3			N	-0-					-0-
05	36952	X	28183	-0-	-8769	-0-	28183	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52948	X	-0-	-0-	-52948	-0-					N	-0-					-0-
01	52948	X	67	-0-	-52881	-0-	30	1	37	3	N	-0-					-0-
02	47824	X	24134	-0-	-23690	-0-	168	1	23966	3	N	-0-					-0-
03	52948	X	25293	-0-	-27655	-0-	25293	3			N	-0-					-0-
04	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	21923	3			N	-0-					-0-
05	26722	X	4392	-0-	-22330	-0-	224	1	4168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	55459	X	92	-0-	-55367	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	55459	X	19322	-0-	-36137	-0-	196	1	19126	3	N	-0-			-0-
02	50092	X	26398	-0-	-23694	-0-	26398	3			N	-0-			-0-
03	55459	X	27261	-0-	-28198	-0-	27261	3			N	-0-			-0-
04	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31218	3			N	-0-			-0-
05	29233	X	2870	-0-	-26363	-0-	2870	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53661	X	28165	-0-	-25496	-0-	28165	3			N	-0-			-0-
01	53661	X	24657	-0-	-29004	-0-	24657	3			N	-0-			-0-
02	48468	X	16527	-0-	-31941	-0-	16527	3			N	-0-			-0-
03	53661	X	11581	-0-	-42080	-0-	11581	3			N	-0-			-0-
04	30960	X	17540	-0-	-13420	-0-	168	1	17372	3	N	-0-			-0-
05	28179	X	17177	-0-	-11002	-0-	17177	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	2493	-0-	-34924	-0-	140	1	2353	3	N	-0-			-0-
01	37417	X	20422	-0-	-16995	-0-	359	1	20063	3	N	-0-			-0-
02	33796	X	17446	-0-	-16350	-0-	28	1	17418	3	N	-0-			-0-
03	37417	X	19315	-0-	-18102	-0-	19315	3			N	-0-			-0-
04	19770	X	16117	-0-	-3653	-0-	16117	3			N	-0-			-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	91481	X	25	-0-	-91456	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	91481	X	-0-	-0-	-91481	-0-					N	-0-			-0-
02	82628	X	5956	-0-	-76672	-0-	676	1	5280	3	N	-0-			-0-
03	91481	X	26199	-0-	-65282	-0-	120	1	26079	3	N	-0-			-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	690	1	9154	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	1950	-0-	-4653	-0-	529	1	1421	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	107508	X	41408	-0-	-66100	-0-	41408	3			N	-0-			-0-
01	107508	X	39475	-0-	-68033	-0-	39475	3			N	-0-			-0-
02	97104	X	39374	-0-	-57730	-0-	39374	3			N	-0-			-0-
03	107508	X	48915	-0-	-58593	-0-	48915	3			N	-0-			-0-
04	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	47359	3			N	-0-			-0-
*05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	98642	X	44580	-0-	-54062	-0-	44580	3			N	-0-			-0-
01	98642	X	43113	-0-	-55529	-0-	43113	3			N	-0-			-0-
02	89096	X	37940	-0-	-51156	-0-	37940	3			N	-0-			-0-
03	98642	X	28701	-0-	-69941	-0-	28701	3			N	-0-			-0-
04	45210	X	-0-	-0-	-45210	-0-					N	-0-			-0-
05	44578	X	28913	-0-	-15665	-0-	390	1	28523	3	N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	109306	X	52322	-0-	-56984	-0-	951	1	51371	2	N	-0-			-0-
01	109306	X	48883	-0-	-60423	-0-	935	1	47948	2	N	-0-			-0-
02	98728	X	41621	-0-	-57107	-0-	773	1	40848	2	N	-0-			-0-
03	109306	X	42758	-0-	-66548	-0-	857	1	41901	2	N	-0-			-0-
04	54090	X	39890	-0-	-14200	-0-	823	1	39067	2	N	-0-			-0-
05	52328	X	39696	-0-	-12632	-0-	772	1	38924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44888	X	24019	-0-	-20869	-0-	89	1	23572	3	N	325	335	1			86
							358	9									
01	44888	X	21002	-0-	-23886	-0-	68	1	20647	3	N	261	183	1			164
							287	9									
02	40544	X	20190	-0-	-20354	-0-	82	1	19855	3	N	230	374	1			20
							253	9									
03	44888	X	18690	-0-	-26198	-0-	85	1	18362	3	N	221	195	1			46
							243	9									
04	43440	X	24234	-0-	-19206	-0-	118	1	23843	3	N	248	229	1			65
							273	9									
05	24025	X	21907	-0-	-2118	-0-	94	1	21528	3	N	259	282	1			42
							285	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

12	38440	X	16639	-0-	-21801	-0-	16639	3			N	-0-					-0-
01	38440	X	8914	-0-	-29526	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
02	34720	X	13748	-0-	-20972	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
03	38440	X	14860	-0-	-23580	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	12596	-0-	-3514	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
05	16647	X	11051	-0-	-5596	-0-	11051	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

12	66619	X	32826	-0-	-33793	-0-	597	1	32229	2	N	-0-					-0-
01	66619	X	30273	-0-	-36346	-0-	579	1	29694	2	N	-0-					-0-
02	60172	X	26471	-0-	-33701	-0-	492	1	25979	2	N	-0-					-0-
03	66619	X	29671	-0-	-36948	-0-	595	1	29076	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	27443	-0-	-6727	-0-	566	1	26877	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	28752	-0-	-4077	-0-	559	1	28193	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

12	119505	X	19625	-0-	-99880	-0-	515	1	19110	2	N	-0-					-0-
01	119505	X	18433	-0-	-101072	-0-	472	1	17961	2	N	-0-					-0-
02	107940	X	20238	-0-	-87702	-0-	506	1	19732	2	N	-0-					-0-
03	119505	X	20293	-0-	-99212	-0-	536	1	19757	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	18963	-0-	-2277	-0-	505	1	18458	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	18339	-0-	-4074	-0-	483	1	17856	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

12	74586	X	40179	-0-	-34407	-0-	731	1	39448	2	N	-0-					-0-
01	74586	X	36473	-0-	-38113	-0-	698	1	35775	2	N	-0-					-0-
02	67368	X	30963	-0-	-36405	-0-	575	1	30388	2	N	-0-					-0-
03	74586	X	33821	-0-	-40765	-0-	678	1	33143	2	N	-0-					-0-
04	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	631	1	29960	2	N	-0-					-0-
05	40176	X	29291	-0-	-10885	-0-	570	1	28721	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

12	58838	X	28743	-0-	-30095	-0-	523	1	28220	2	N	-0-					-0-
01	58838	X	26066	-0-	-32772	-0-	499	1	25567	2	N	-0-					-0-
02	53144	X	23314	-0-	-29830	-0-	433	1	22881	2	N	-0-					-0-
03	58838	X	22859	-0-	-35979	-0-	458	1	22401	2	N	-0-					-0-
04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	436	1	20677	2	N	-0-					-0-
05	28737	X	27856	-0-	-881	-0-	542	1	27314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75361	X	43306	-0-	-32055	-0-	787	1	42519	2	N	-0-					-0-
01	75361	X	40957	-0-	-34404	-0-	784	1	40173	2	N	-0-					-0-
02	68068	X	35016	-0-	-33052	-0-	651	1	34365	2	N	-0-					-0-
03	75361	X	35708	-0-	-39653	-0-	716	1	34992	2	N	-0-					-0-
04	33604	X	33604	-0-	-0-	-0-	694	1	32910	2	N	-0-					-0-
05	43307	X	32801	-0-	-10506	-0-	638	1	32163	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	48333	-0-	48333	495369	879	1	47454	2	N	-0-					-0-
01	0	Z	44412	-0-	44412	539781	850	1	43562	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	38089	-0-	38089	577870	708	1	37381	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	40424	-0-	40424	618294	811	1	39613	2	N	-0-					-0-
04	656806	X	38512	-0-	-618294	-0-	795	1	37717	2	N	-0-					-0-
*05	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	756	1	38097	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88877	X	55818	-0-	-33059	-0-	1015	1	54803	2	N	-0-					-0-
01	88877	X	50848	-0-	-38029	-0-	973	1	49875	2	N	-0-					-0-
02	80276	X	43906	-0-	-36370	-0-	816	1	43090	2	N	-0-					-0-
03	88877	X	45966	-0-	-42911	-0-	922	1	45044	2	N	-0-					-0-
04	41855	X	41855	-0-	-0-	-0-	864	1	40991	2	N	-0-					-0-
05	55831	X	41091	-0-	-14740	-0-	799	1	40292	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61442	X	13156	-0-	-48286	-0-	196	1	12960	3	N	-0-					-0-
01	61442	X	34971	-0-	-26471	-0-	34971	3			N	-0-					-0-
02	55496	X	7303	-0-	-48193	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
03	61442	X	13573	-0-	-47869	-0-	846	1	12727	3	N	-0-					-0-
04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	644	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	34968	X	303	-0-	-34665	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41075	X	18892	-0-	-22183	-0-	70	1	18411	3	N	374	302	1			105
							411	9									
01	41075	X	16129	-0-	-24946	-0-	51	1	15740	3	N	307	360	1			52
							338	9									
02	37100	X	14692	-0-	-22408	-0-	60	1	14314	3	N	289	334	1			7
							318	9									
03	41075	X	14822	-0-	-26253	-0-	66	1	14400	3	N	324	222	1			109
							356	9									
04	39750	X	12686	-0-	-27064	-0-	61	1	12351	3	N	249	289	1			69
							274	9									
05	18879	X	7387	-0-	-11492	-0-	283	1	7025	3	N	72	110	1			31
							79	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93775	X	52119	-0-	-41656	-0-	948	1	51171	2	N	-0-					-0-
01	93775	X	49590	-0-	-44185	-0-	949	1	48641	2	N	-0-					-0-
02	84700	X	42484	-0-	-42216	-0-	789	1	41695	2	N	-0-					-0-
03	93775	X	45158	-0-	-48617	-0-	906	1	44252	2	N	-0-					-0-
04	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	855	1	40574	2	N	-0-					-0-
05	52111	X	41315	-0-	-10796	-0-	803	1	40512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63302	X	26384	-0-	-36918	-0-	480	1	25904	2	N	-0-			-0-
01	63302	X	19087	-0-	-44215	-0-	585	1	18502	2	N	-0-			-0-
02	57176	X	29920	-0-	-27256	-0-	556	1	29364	2	N	-0-			-0-
03	63302	X	29536	-0-	-33766	-0-	592	1	28944	2	N	-0-			-0-
04	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	570	1	27031	2	N	-0-			-0-
05	33139	X	27907	-0-	-5232	-0-	543	1	27364	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127069	X	49305	-0-	-77764	-0-	897	1	48408	2	N	-0-			-0-
01	127069	X	44702	-0-	-82367	-0-	855	1	43847	2	N	-0-			-0-
02	114772	X	37373	-0-	-77399	-0-	694	1	36679	2	N	-0-			-0-
03	127069	X	38104	-0-	-88965	-0-	764	1	37340	2	N	-0-			-0-
04	122970	X	34003	-0-	-88967	-0-	702	1	33301	2	N	-0-			-0-
05	127069	X	31994	-0-	-95075	-0-	622	1	31372	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		26478	-0-	26478	26478	550	1	25928	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		80270	-0-	80270	106748	1643	1	78627	2	N	-0-			-0-
09	172133	X	65385	-0-	-106748	-0-	1351	1	64034	2	N	-0-			-0-
10	93992	X	61719	-0-	-32273	-0-	1297	1	60422	2	N	-0-			-0-
11	90960	X	55017	-0-	-35943	-0-	920	1	54097	2	N	-0-			-0-
12	93992	X	52923	-0-	-41069	-0-	962	1	51961	2	N	-0-			-0-
01	93992	X	49211	-0-	-44781	-0-	941	1	48270	2	N	-0-			-0-
02	84896	X	41862	-0-	-43034	-0-	778	1	41084	2	N	-0-			-0-
03	93992	X	43978	-0-	-50014	-0-	882	1	43096	2	N	-0-			-0-
04	90960	X	40690	-0-	-50270	-0-	840	1	39850	2	N	-0-			-0-
05	93992	X	39889	-0-	-54103	-0-	776	1	39113	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		25897	-0-	25897	25897	538	1	25359	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		83361	-0-	83361	109258	1706	1	81655	2	N	-0-			-0-
09	154938	X	45680	-0-	-109258	-0-	944	1	44736	2	N	-0-			-0-
10	114173	X	44937	-0-	-69236	-0-	945	1	43992	2	N	-0-			-0-
11	110490	X	42467	-0-	-68023	-0-	710	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	114173	X	41709	-0-	-72464	-0-	758	1	40951	2	N	-0-			-0-
01	114173	X	39088	-0-	-75085	-0-	748	1	38340	2	N	-0-			-0-
02	103124	X	32547	-0-	-70577	-0-	605	1	31942	2	N	-0-			-0-
03	114173	X	42771	-0-	-71402	-0-	858	1	41913	2	N	-0-			-0-
04	110490	X	38332	-0-	-72158	-0-	791	1	37541	2	N	-0-			-0-
05	41695	X	36995	-0-	-4700	-0-	719	1	36276	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	97836	X	48781	-0-	-49055	-0-	887	1	47894	2	N	-0-			-0-
01	97836	X	46214	-0-	-51622	-0-	884	1	45330	2	N	-0-			-0-
02	88368	X	38660	-0-	-49708	-0-	718	1	37942	2	N	-0-			-0-
03	97836	X	39767	-0-	-58069	-0-	797	1	38970	2	N	-0-			-0-
04	94680	X	35913	-0-	-58767	-0-	741	1	35172	2	N	-0-			-0-
05	48794	X	35472	-0-	-13322	-0-	690	1	34782	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62992	X	27316	-0-	-35676	-0-	497	1	26819	2	N	-0-					-0-
01	62992	X	25277	-0-	-37715	-0-	484	1	24793	2	N	-0-					-0-
02	56896	X	21876	-0-	-35020	-0-	406	1	21470	2	N	-0-					-0-
03	62992	X	30142	-0-	-32850	-0-	604	1	29538	2	N	-0-					-0-
04	60960	X	9559	-0-	-51401	-0-	197	1	9362	2	N	-0-					-0-
05	27311	X	6310	-0-	-21001	-0-	123	1	6187	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99169	X	51480	-0-	-47689	-0-	622	1	50858	3	N	-0-					-0-
01	99169	X	50561	-0-	-48608	-0-	605	1	49956	3	N	-0-					-0-
02	89572	X	45688	-0-	-43884	-0-	538	1	45150	3	N	-0-					-0-
03	99169	X	48600	-0-	-50569	-0-	570	1	48030	3	N	-0-					-0-
04	95970	X	46165	-0-	-49805	-0-	546	1	45619	3	N	-0-					-0-
05	51491	X	42977	-0-	-8514	-0-	509	1	42468	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62992	X	33787	-0-	-29205	-0-	787	1	32900	3	N	91	191	1			60
							100	9									
01	62992	X	31734	-0-	-31258	-0-	732	1	30901	3	N	92					152
							101	9									
02	56896	X	27337	-0-	-29559	-0-	626	1	26668	3	N	39	173	1			18
							43	9									
03	62992	X	3444	-0-	-59548	-0-	79	1	3361	3	N	4					22
							4	9									
04	60960	X	6122	-0-	-54838	-0-	139	1	5971	3	N	11					33
							12	9									
05	33790	X	10890	-0-	-22900	-0-	249	1	10602	3	N	35					68
							39	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105586	X	44485	-0-	-61101	-0-	44485	3			N	-0-					-0-
01	105586	X	41281	-0-	-64305	-0-	41281	3			N	-0-					-0-
02	95368	X	34520	-0-	-60848	-0-	34520	3			N	-0-					-0-
03	105586	X	35652	-0-	-69934	-0-	35652	3			N	-0-					-0-
04	102180	X	32587	-0-	-69593	-0-	32587	3			N	-0-					-0-
05	44485	X	31657	-0-	-12828	-0-	31657	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112809	X	48538	-0-	-64271	-0-	48538	3			N	-0-					-0-
01	112809	X	45004	-0-	-67805	-0-	45004	3			N	-0-					-0-
02	101892	X	38708	-0-	-63184	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
03	112809	X	40227	-0-	-72582	-0-	40227	3			N	-0-					-0-
04	109170	X	36812	-0-	-72358	-0-	36812	3			N	-0-					-0-
05	48546	X	35952	-0-	-12594	-0-	35952	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88660	X	53456	-0-	-35204	-0-	53456	3			N	-0-					-0-
01	88660	X	50623	-0-	-38037	-0-	50623	3			N	-0-					-0-
02	80080	X	43247	-0-	-36833	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
03	88660	X	44843	-0-	-43817	-0-	44843	3			N	-0-					-0-
04	85800	X	41651	-0-	-44149	-0-	41651	3			N	-0-					-0-
05	53444	X	41585	-0-	-11859	-0-	41585	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107136	X	32679	-0-	-74457	-0-	594	1	32085	2	N	-0-					-0-
01	107136	X	31102	-0-	-76034	-0-	595	1	30507	2	N	-0-					-0-
02	96768	X	28181	-0-	-68587	-0-	524	1	27657	2	N	-0-					-0-
03	107136	X	36009	-0-	-71127	-0-	722	1	35287	2	N	-0-					-0-
04	103680	X	35335	-0-	-68345	-0-	729	1	34606	2	N	-0-					-0-
*05	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	653	1	32935	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

*06	0		92759	-0-	92759	194834	3242	1	89517	2	N	-0-					-0-
*07	279030	X	84196	-0-	-194834	-0-	3435	1	80761	2	N	-0-					-0-
*08	120466	X	78420	-0-	-42046	-0-	3164	1	75256	2	N	-0-					-0-
*09	116580	X	70395	-0-	-46185	-0-	2824	1	67571	2	N	-0-					-0-
*10	120466	X	68546	-0-	-51920	-0-	2779	1	65767	2	N	-0-					-0-
*11	116580	X	62871	-0-	-53709	-0-	2426	1	60445	2	N	-0-					-0-
*12	120466	X	60200	-0-	-60266	-0-	2157	1	58043	2	N	-0-					-0-
*01	120466	X	59743	-0-	-60723	-0-	2329	1	57414	2	N	-0-					-0-
*02	108808	X	37608	-0-	-71200	-0-	1467	1	36141	2	N	-0-					-0-
03	120466	X	25940	-0-	-94526	-0-	994	1	24946	2	N	-0-					-0-
04	116580	X	53263	-0-	-63317	-0-	1704	1	51559	2	N	-0-					-0-
05	60202	X	52892	-0-	-7310	-0-	1759	1	51133	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

12	99417	X	59176	-0-	-40241	-0-	1076	1	58100	2	N	-0-					-0-
01	99417	X	55181	-0-	-44236	-0-	1056	1	54125	2	N	-0-					-0-
02	89796	X	47154	-0-	-42642	-0-	876	1	46278	2	N	-0-					-0-
03	99417	X	49749	-0-	-49668	-0-	998	1	48751	2	N	-0-					-0-
04	96210	X	45797	-0-	-50413	-0-	945	1	44852	2	N	-0-					-0-
05	59179	X	45337	-0-	-13842	-0-	882	1	44455	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	1749	1	18529	3	N	1345	1255	1			166
							1480	9									
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	1555	1	13260	3	N	753	707	1			212
							828	9									
02	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1619	1	18139	3	N	678	713	1			177
							746	9									
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	1798	1	20407	3	N	657	717	1			117
							723	9									
04	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	1592	1	15565	3	N	512	537	1			92
							563	9									
*05	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	1573	1	13905	3	N	460	535	1			17
							506	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

*06	0		91547	-0-	91547	193841	3200	1	88347	2	N	-0-					-0-
*07	275241	X	81400	-0-	-193841	-0-	3321	1	78079	2	N	-0-					-0-
*08	83917	X	73445	-0-	-10472	-0-	2963	1	70482	2	N	-0-					-0-
*09	81210	X	65426	-0-	-15784	-0-	2624	1	62802	2	N	-0-					-0-
*10	83917	X	62942	-0-	-20975	-0-	2552	1	60390	2	N	-0-					-0-
*11	81210	X	55776	-0-	-25434	-0-	2152	1	53624	2	N	-0-					-0-
*12	83917	X	56253	-0-	-27664	-0-	2015	1	54238	2	N	-0-					-0-
*01	83917	X	52810	-0-	-31107	-0-	2059	1	50751	2	N	-0-					-0-
*02	75796	X	32490	-0-	-43306	-0-	1267	1	31223	2	N	-0-					-0-
03	83917	X	27676	-0-	-56241	-0-	1060	1	26616	2	N	-0-					-0-
04	81210	X	48931	-0-	-32279	-0-	1565	1	47366	2	N	-0-					-0-
05	56265	X	44797	-0-	-11468	-0-	1490	1	43307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
01	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
02	50400	X	28	-0-	-50372	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	55800	X	6185	-0-	-49615	-0-	868	1	5317	3	N	-0-			-0-
04	54000	X	29715	-0-	-24285	-0-	84	1	29631	3	N	-0-			-0-
*05	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	3			N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

12	107322	X	56135	-0-	-51187	-0-	1021	1	55114	2	N	-0-			-0-
01	107322	X	48582	-0-	-58740	-0-	929	1	47653	2	N	-0-			-0-
02	96936	X	44920	-0-	-52016	-0-	835	1	44085	2	N	-0-			-0-
03	107322	X	46223	-0-	-61099	-0-	927	1	45296	2	N	-0-			-0-
04	103860	X	43174	-0-	-60686	-0-	891	1	42283	2	N	-0-			-0-
*05	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	822	1	41428	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

12	106609	X	56461	-0-	-50148	-0-	1027	1	55434	2	N	-0-			-0-
01	106609	X	53197	-0-	-53412	-0-	1018	1	52179	2	N	-0-			-0-
02	96292	X	44111	-0-	-52181	-0-	820	1	43291	2	N	-0-			-0-
03	106609	X	46114	-0-	-60495	-0-	925	1	45189	2	N	-0-			-0-
04	103170	X	43451	-0-	-59719	-0-	897	1	42554	2	N	-0-			-0-
*05	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	820	1	41371	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

12	68634	X	55090	-0-	-13544	-0-	1002	1	54088	2	N	-0-			-0-
01	68634	X	53559	-0-	-15075	-0-	1025	1	52534	2	N	-0-			-0-
02	61992	X	45220	-0-	-16772	-0-	840	1	44380	2	N	-0-			-0-
03	68634	X	46624	-0-	-22010	-0-	935	1	45689	2	N	-0-			-0-
04	66420	X	42997	-0-	-23423	-0-	888	1	42109	2	N	-0-			-0-
*05	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	815	1	41115	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

12	122078	X	59241	-0-	-62837	-0-	1077	1	58164	2	N	-0-			-0-
01	122078	X	55627	-0-	-66451	-0-	1064	1	54563	2	N	-0-			-0-
02	110264	X	47018	-0-	-63246	-0-	874	1	46144	2	N	-0-			-0-
03	122078	X	49234	-0-	-72844	-0-	987	1	48247	2	N	-0-			-0-
04	118140	X	44511	-0-	-73629	-0-	919	1	43592	2	N	-0-			-0-
*05	44614	X	44614	-0-	-0-	-0-	868	1	43746	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

12	123504	X	62851	-0-	-60653	-0-	1143	1	61708	2	N	-0-			-0-
01	123504	X	60788	-0-	-62716	-0-	1163	1	59625	2	N	-0-			-0-
02	111552	X	51228	-0-	-60324	-0-	952	1	50276	2	N	-0-			-0-
03	123504	X	53744	-0-	-69760	-0-	1078	1	52666	2	N	-0-			-0-
04	119520	X	48657	-0-	-70863	-0-	1004	1	47653	2	N	-0-			-0-
*05	49037	X	49037	-0-	-0-	-0-	954	1	48083	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151	X	18847	-0-	-28304	-0-	71	1	3	2	N	97	184	1			149
							18666	3	107	9							
01	47151	X	18945	-0-	-28206	-0-	62	1	21	2	N	89	166	1			72
							18764	3	98	9							
02	42588	X	17888	-0-	-24700	-0-	73	1	17759	3	N	51					123
							56	9									
03	47151	X	21043	-0-	-26108	-0-	94	1	11	2	N	115	191	1			47
							20811	3	127	9							
04	45630	X	20562	-0-	-25068	-0-	98	1	20	2	N	81					128
							20355	3	89	9							
05	19809	X	18315	-0-	-1494	-0-	79	1	89	2	N	117	167	1			78
							18018	3	129	9							

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68200	X	40704	-0-	-27496	-0-	490	1	40087	3	N	115					152
							127	9									
01	68200	X	37540	-0-	-30660	-0-	448	1	37005	3	N	79	191	1			40
							87	9									
02	61600	X	29814	-0-	-31786	-0-	351	1	29415	3	N	44					84
							48	9									
03	68200	X	38140	-0-	-30060	-0-	445	1	37573	3	N	111	177	1			18
							122	9									
04	66000	X	34497	-0-	-31503	-0-	406	1	34023	3	N	62					80
							68	9									
05	40703	X	32520	-0-	-8183	-0-	384	1	32047	3	N	81					161
							89	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122884	X	63441	-0-	-59443	-0-	1154	1	62287	2	N	-0-					-0-
01	122884	X	59442	-0-	-63442	-0-	1137	1	58305	2	N	-0-					-0-
02	110992	X	50880	-0-	-60112	-0-	945	1	49935	2	N	-0-					-0-
03	122884	X	53342	-0-	-69542	-0-	1070	1	52272	2	N	-0-					-0-
04	118920	X	48438	-0-	-70482	-0-	1000	1	47438	2	N	-0-					-0-
05	63426	X	47576	-0-	-15850	-0-	925	1	46651	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59396	X	28452	-0-	-30944	-0-	108	1	5	2	N	92	164	1			38
							28238	3	101	9							
01	59396	X	26121	-0-	-33275	-0-	85	1	30	2	N	19					57
							25985	3	21	9							
02	53648	X	26207	-0-	-27441	-0-	108	1	26089	3	N	9					66
							10	9									
03	59396	X	28543	-0-	-30853	-0-	130	1	14	2	N	25					91
							28371	3	28	9							
04	57480	X	26104	-0-	-31376	-0-	126	1	26	2	N	110	160	1			41
							25831	3	121	9							
05	29016	X	26325	-0-	-2691	-0-	114	1	128	2	N	-0-					41
							26083	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054	X	15411	-0-	-16643	-0-	58	1	3	2	N	79					145
							15263	3	87	9							
01	32054	X	2230	-0-	-29824	-0-	7	1	3	2	N	24					169
							2194	3	26	9							
02	28952	X	10	-0-	-28942	-0-	10	3			N	-0-					169
03	32054	X	23	-0-	-32031	-0-	23	3			N	-0-					169
04	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					169
05	15407	X	10499	-0-	-4908	-0-	45	1	51	2	N	20	183	1			6
							10381	3	22	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114359	X	62390	-0-	-51969	-0-	1134	1	61256	2	N	-0-					-0-
01	114359	X	57600	-0-	-56759	-0-	1102	1	56498	2	N	-0-					-0-
02	103292	X	48866	-0-	-54426	-0-	908	1	47958	2	N	-0-					-0-
03	114359	X	50692	-0-	-63667	-0-	1017	1	49675	2	N	-0-					-0-
04	110670	X	42659	-0-	-68011	-0-	881	1	41778	2	N	-0-					-0-
05	62403	X	44608	-0-	-17795	-0-	867	1	43741	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135656	X	61268	-0-	-74388	-0-	1114	1	60154	2	N	-0-					-0-
01	135656	X	57808	-0-	-77848	-0-	1106	1	56702	2	N	-0-					-0-
02	122528	X	48998	-0-	-73530	-0-	910	1	48088	2	N	-0-					-0-
03	135656	X	51578	-0-	-84078	-0-	1034	1	50544	2	N	-0-					-0-
04	131280	X	48134	-0-	-83146	-0-	994	1	47140	2	N	-0-					-0-
05	61256	X	46903	-0-	-14353	-0-	912	1	45991	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84382	X	570	-0-	-83812	-0-	112	1	458	3	N	-0-					-0-
01	84382	X	26355	-0-	-58027	-0-	196	1	26159	3	N	-0-					-0-
02	76216	X	10798	-0-	-65418	-0-	10798	3			N	-0-					-0-
03	84382	X	407	-0-	-83975	-0-	112	1	295	3	N	-0-					-0-
04	81660	X	28571	-0-	-53089	-0-	410	1	28161	3	N	-0-					-0-
*05	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79391	X	36239	-0-	-43152	-0-	36239	3			N	-0-					-0-
01	79391	X	37633	-0-	-41758	-0-	37633	3			N	-0-					-0-
02	71708	X	31812	-0-	-39896	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
03	79391	X	15357	-0-	-64034	-0-	15357	3			N	-0-					-0-
04	76830	X	8063	-0-	-68767	-0-	420	1	7643	3	N	-0-					-0-
*05	29884	X	29884	-0-	-0-	-0-	168	1	29716	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	11102	-0-	-27865	-0-	258	1	10801	3	N	39					62
							43	9									
01	38967	X	10495	-0-	-28472	-0-	239	1	10093	3	N	148	189	1			21
							163	9									
02	35196	X	8991	-0-	-26205	-0-	206	1	8785	3	N	-0-					21
03	38967	X	9760	-0-	-29207	-0-	222	1	9538	3	N	-0-					21
04	37710	X	9179	-0-	-28531	-0-	206	1	8840	3	N	121					142
							133	9									
*05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	204	1	8717	3	N	52	177	1			17
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41385	X	16903	-0-	-24482	-0-	391	1	16345	3	N	152					168
							167	9									
01	41385	X	15861	-0-	-25524	-0-	364	1	15354	3	N	130	182	1			116
							143	9									
02	37380	X	13866	-0-	-23514	-0-	315	1	13451	3	N	91	187	1			20
							100	9									
03	41385	X	14883	-0-	-26502	-0-	335	1	14355	3	N	175	175	1			20
							193	9									
04	40050	X	13913	-0-	-26137	-0-	316	1	13550	3	N	43					63
							47	9									
*05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	320	1	13682	3	N	136	179	1			20
							150	9									

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53196	X	6953	-0-	-46243	-0-	26	1	6824	3	N	94	180	1			52
							103	9									
01	53196	X	8160	-0-	-45036	-0-	26	1	8023	3	N	101					153
							111	9									
02	48048	X	3306	-0-	-44742	-0-	14	1	3247	3	N	41	185	1			9
							45	9									
*03	53196	X	10483	-0-	-42713	-0-	48	1	10318	3	N	106	24	1			91
							117	9									
*04	51480	X	19	-0-	-51461	-0-	19	3			N	-0-	82	1			9
05	8153	X	2	-0-	-8151	-0-	2	3			N	-0-					9

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75733	X	44886	-0-	-30847	-0-	540	1	44188	3	N	144	185	1			97
							158	9									
01	75733	X	43305	-0-	-32428	-0-	517	1	42674	3	N	104	184	1			17
							114	9									
02	68404	X	38439	-0-	-29965	-0-	451	1	37920	3	N	62					79
							68	9									
03	75733	X	41604	-0-	-34129	-0-	486	1	41018	3	N	91					170
							100	9									
04	73290	X	38321	-0-	-34969	-0-	452	1	37830	3	N	35	182	1			23
							39	9									
05	44888	X	38142	-0-	-6746	-0-	451	1	37666	3	N	23					46
							25	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115134	X	40264	-0-	-74870	-0-	941	1	39323	3	N	-0-					-0-
01	115134	X	38744	-0-	-76390	-0-	897	1	37847	3	N	-0-					-0-
02	103992	X	34702	-0-	-69290	-0-	795	1	33893	3	N	13					13
							14	9									
03	115134	X	37117	-0-	-78017	-0-	845	1	36272	3	N	-0-					13
04	111420	X	36847	-0-	-74573	-0-	839	1	36008	3	N	-0-					13
05	40269	X	36160	-0-	-4109	-0-	829	1	35331	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98952	X	39194	-0-	-59758	-0-	916	1	38278	3	N	-0-					-0-
01	98952	X	35905	-0-	-63047	-0-	831	1	35074	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	29176	-0-	-60200	-0-	668	1	28499	3	N	8					8
							9	9									
03	98952	X	34543	-0-	-64409	-0-	786	1	33757	3	N	-0-					8
04	95760	X	37477	-0-	-58283	-0-	853	1	36624	3	N	-0-					8
05	39184	X	36216	-0-	-2968	-0-	829	1	35387	3	N	-0-					8

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70866	X	45209	-0-	-25657	-0-	1060	1	44149	3	N	-0-					-0-
01	70866	X	42614	-0-	-28252	-0-	990	1	41624	3	N	-0-					-0-
02	64008	X	37625	-0-	-26383	-0-	866	1	36759	3	N	-0-					-0-
03	70866	X	40778	-0-	-30088	-0-	932	1	39846	3	N	-0-					-0-
04	68580	X	38251	-0-	-30329	-0-	875	1	37376	3	N	-0-					-0-
05	45198	X	37910	-0-	-7288	-0-	872	1	37038	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79887	X	49622	-0-	-30265	-0-	973	1	48649	3	N	-0-					-0-
01	79887	X	46514	-0-	-33373	-0-	925	1	45589	3	N	-0-					-0-
02	72156	X	41320	-0-	-30836	-0-	820	1	40500	3	N	-0-					-0-
03	79887	X	44387	-0-	-35500	-0-	879	1	43508	3	N	-0-					-0-
04	77310	X	41771	-0-	-35539	-0-	826	1	40945	3	N	-0-					-0-
05	49631	X	40955	-0-	-8676	-0-	821	1	40134	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81561	X	46835	-0-	-34726	-0-	1098	1	45737	3	N	-0-					-0-
01	81561	X	45506	-0-	-36055	-0-	1057	1	44449	3	N	-0-					-0-
02	73668	X	40084	-0-	-33584	-0-	921	1	39163	3	N	-0-					-0-
03	81561	X	43796	-0-	-37765	-0-	1000	1	42796	3	N	-0-					-0-
04	78930	X	41949	-0-	-36981	-0-	958	1	40991	3	N	-0-					-0-
05	46841	X	41643	-0-	-5198	-0-	958	1	40685	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84196	X	53725	-0-	-30471	-0-	648	1	53077	3	N	-0-					-0-
01	84196	X	51541	-0-	-32655	-0-	616	1	50916	3	N	8					8
							9	9									
02	76048	X	45607	-0-	-30441	-0-	537	1	45057	3	N	12					20
							13	9									
03	84196	X	48638	-0-	-35558	-0-	570	1	48060	3	N	7					27
							8	9									
04	81480	X	45427	-0-	-36053	-0-	537	1	44890	3	N	-0-					27
05	53723	X	46069	-0-	-7654	-0-	545	1	45524	3	N	-0-					27

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92411	X	38907	-0-	-53504	-0-	907	1	37908	3	N	84	180	1			8
							92	9									
01	92411	X	38854	-0-	-53557	-0-	897	1	37865	3	N	84					92
							92	9									
02	83468	X	33383	-0-	-50085	-0-	764	1	32533	3	N	78					170
							86	9									
03	92411	X	29099	-0-	-63312	-0-	661	1	28374	3	N	58	172	1			56
							64	9									
04	89430	X	27442	-0-	-61988	-0-	623	1	26752	3	N	61	88	1			29
							67	9									
05	38905	X	30741	-0-	-8164	-0-	702	1	29966	3	N	66					95
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90830	X	43381	-0-	-47449	-0-	1011	1	42240	3	N	118					131
							130	9									
01	90830	X	41917	-0-	-48913	-0-	968	1	40826	3	N	112	169	1			74
							123	9									
02	82040	X	36054	-0-	-45986	-0-	825	1	35140	3	N	81					155
							89	9									
03	90830	X	36301	-0-	-54529	-0-	824	1	35366	3	N	101	181	1			75
							111	9									
04	87900	X	33851	-0-	-54049	-0-	768	1	32988	3	N	86					161
							95	9									
05	43369	X	33392	-0-	-9977	-0-	763	1	32550	3	N	72	123	1			110
							79	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104687	X	53457	-0-	-51230	-0-	1245	1	52006	3	N	187	163	1			57
							206	9									
01	104687	X	51231	-0-	-53456	-0-	1182	1	49874	3	N	159	175	1			41
							175	9									
02	94556	X	43660	-0-	-50896	-0-	1001	1	42629	3	N	27					68
							30	9									
03	104687	X	45854	-0-	-58833	-0-	1038	1	44540	3	N	251	219	1			100
							276	9									
04	101310	X	43926	-0-	-57384	-0-	997	1	42784	3	N	132	93	1			139
							145	9									
05	53444	X	44270	-0-	-9174	-0-	1012	1	43124	3	N	122	116	1			145
							134	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93186	X	45872	-0-	-47314	-0-	1073	1	44799	3	Y	-0-	1	1			3
01	93186	X	43401	-0-	-49785	-0-	1006	1	42395	3	Y	-0-					3
02	84168	X	38738	-0-	-45430	-0-	889	1	37849	3	Y	-0-					3
03	93186	X	41298	-0-	-51888	-0-	941	1	40357	3	Y	-0-					3
04	90180	X	38969	-0-	-51211	-0-	888	1	38081	3	Y	-0-					3
05	45880	X	38634	-0-	-7246	-0-	886	1	37748	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96038	X	47824	-0-	-48214	-0-	1118	1	46706	3	N	-0-					-0-
01	96038	X	46791	-0-	-49247	-0-	1085	1	45706	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	39935	-0-	-46809	-0-	917	1	39018	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	42422	-0-	-53616	-0-	968	1	41454	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	39339	-0-	-53601	-0-	897	1	38442	3	N	-0-					-0-
05	47833	X	38787	-0-	-9046	-0-	890	1	37879	3	N	16					16
							18	9									

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61876	X	24295	-0-	-37581	-0-	832	1	23232	3	N	210	372	1			202
							231	9									
01	61876	X	22411	-0-	-39465	-0-	762	1	21462	3	N	170					372
							187	9									
02	55888	X	20352	-0-	-35536	-0-	687	1	19490	3	N	159	180	1			351
							175	9									
03	61876	X	22181	-0-	-39695	-0-	742	1	21255	3	N	167	184	1			334
							184	9									
04	59880	X	20735	-0-	-39145	-0-	692	1	19885	3	N	144	364	1			114
							158	9									
05	24304	X	21694	-0-	-2610	-0-	731	1	20823	3	N	127					241
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86428	X	30433	-0-	-55995	-0-	711	1	29716	3	N	5					18
							6	9									
01	86428	X	25776	-0-	-60652	-0-	597	1	25179	3	N	-0-					18
02	78064	X	20004	-0-	-58060	-0-	459	1	19545	3	N	-0-					18
03	86428	X	18847	-0-	-67581	-0-	430	1	18417	3	N	-0-					18
04	83640	X	15898	-0-	-67742	-0-	362	1	15536	3	N	-0-					18
*05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	490	1	20874	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69471	X	38817	-0-	-30654	-0-	905	1	37793	3	N	108	183	1			5
							119	9									
01	69471	X	36564	-0-	-32907	-0-	847	1	35717	3	N	-0-					5
02	62748	X	32093	-0-	-30655	-0-	736	1	31357	3	N	-0-					5
03	69471	X	34742	-0-	-34729	-0-	792	1	33950	3	N	-0-					5
04	67230	X	32407	-0-	-34823	-0-	738	1	31669	3	N	-0-					5
*05	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	721	1	30684	3	N	-0-					5

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70866	X	36008	-0-	-34858	-0-	842	1	35164	3	N	2					78
							2	9									
01	70866	X	31312	-0-	-39554	-0-	725	1	30587	3	N	-0-					78
02	64008	X	23521	-0-	-40487	-0-	577	1	22944	3	N	-0-					78
03	70866	X	27381	-0-	-43485	-0-	624	1	26757	3	N	-0-					78
04	68580	X	21758	-0-	-46822	-0-	520	1	21238	3	N	-0-					78
*05	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	625	1	26656	3	N	-0-					78

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121923	X	32883	-0-	-89040	-0-	598	1	32285	2	N	-0-					-0-
01	121923	X	33378	-0-	-88545	-0-	639	1	32739	2	N	-0-					-0-
02	110124	X	30430	-0-	-79694	-0-	565	1	29865	2	N	-0-					-0-
03	121923	X	31299	-0-	-90624	-0-	628	1	30671	2	N	-0-					-0-
04	117990	X	28398	-0-	-89592	-0-	586	1	27812	2	N	-0-					-0-
05	121923	X	26721	-0-	-95202	-0-	520	1	26201	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111414	X	66054	-0-	-45360	-0-	1546	1	64508	3	N	-0-					-0-
01	111414	X	58555	-0-	-52859	-0-	1358	1	57197	3	N	-0-					-0-
02	100632	X	49338	-0-	-51294	-0-	1133	1	48205	3	N	-0-					-0-
03	111414	X	51886	-0-	-59528	-0-	1184	1	50702	3	N	-0-					-0-
04	107820	X	47449	-0-	-60371	-0-	1083	1	46366	3	N	-0-					-0-
05	111414	X	46110	-0-	-65304	-0-	1059	1	45051	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41447	X	25677	-0-	-15770	-0-	94	1	24818	3	N	695	554	1			186
							765	9									
01	41447	X	24660	-0-	-16787	-0-	78	1	23921	3	N	601	744	1			43
							661	9									
02	37436	X	22526	-0-	-14910	-0-	90	1	21752	3	N	622	558	1			107
							684	9									
03	41447	X	24879	-0-	-16568	-0-	110	1	23996	3	N	703	603	1			207
							773	9									
04	40110	X	22891	-0-	-17219	-0-	110	1	22375	3	N	369	442	1			134
							406	9									
05	41447	X	23608	-0-	-17839	-0-	99	1	22883	3	N	569	584	1			119
							626	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50282	X	32836	-0-	-17446	-0-	116	1	5	2	N	-0-					-0-
							32715	3									
01	50282	X	14881	-0-	-35401	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							14818	3									
02	45416	X	27365	-0-	-18051	-0-	106	1	27259	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	28442	-0-	-21840	-0-	121	1	15	2	N	-0-					-0-
							28306	3									
04	48660	X	25529	-0-	-23131	-0-	117	1	26	2	N	-0-					-0-
							25386	3									
05	50282	X	26273	-0-	-24009	-0-	107	1	128	2	N	-0-					-0-
							26038	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64232	X	-0-	-0-	-64232	-0-					N	-0-					94
01	64232	X	5719	-0-	-58513	-0-	333	1	6	2	N	15					109
							5363	3	17	9							
02	58016	X	21238	-0-	-36778	-0-	206	1	21031	3	N	1					110
							1	9									
03	64232	X	20495	-0-	-43737	-0-	93	1	11	2	N	16					126
							20373	3	18	9							
04	62160	X	14647	-0-	-47513	-0-	170	1	14	2	N	40	100	1			66
							14419	3	44	9							
05	64232	X	9821	-0-	-54411	-0-	355	1	46	2	N	2					68
							9418	3	2	9							

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61101	X	24137	-0-	-36964	-0-	564	1	23552	3	Y	19					73
							21	9									
01	61101	X	22869	-0-	-38232	-0-	529	1	22289	3	Y	46	35	1			84
							51	9									
02	55188	X	17981	-0-	-37207	-0-	612	1	17369	3	Y	-0-					84
03	61101	X	20694	-0-	-40407	-0-	699	1	19995	3	Y	-0-					84
04	59130	X	16194	-0-	-42936	-0-	544	1	15614	3	Y	33					117
							36	9									
05	61101	X	20724	-0-	-40377	-0-	474	1	20191	3	Y	54	143	1			28
							59	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72199	X	30701	-0-	-41498	-0-	719	1	29982	3	N	-0-					-0-
01	72199	X	27894	-0-	-44305	-0-	647	1	27247	3	N	-0-					-0-
02	65212	X	25686	-0-	-39526	-0-	590	1	25096	3	N	-0-					-0-
03	72199	X	28119	-0-	-44080	-0-	641	1	27478	3	N	-0-					-0-
04	69870	X	24467	-0-	-45403	-0-	558	1	23909	3	N	-0-					-0-
05	72199	X	24927	-0-	-47272	-0-	573	1	24354	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	32680	-0-	32680	225202	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							32563	3									
01	0	W	30906	-0-	30906	256108	90	1	35	2	N	-0-					-0-
							30781	3									
02	0	W	26278	-0-	26278	282386	97	1	26181	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27430	-0-	27430	309816	112	1	14	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
04	0	W	25195	-0-	25195	335011	110	1	25	2	N	-0-					-0-
							25060	3									
05	0	W	24554	-0-	24554	359565	95	1	120	2	N	-0-					-0-
							24339	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28802	-0-	28802	213104	97	1	5	2	N	-0-					-0-
							28700	3									
01	0	W	26485	-0-	26485	239589	77	1	31	2	N	-0-					-0-
							26377	3									
02	0	W	21829	-0-	21829	261418	80	1	21749	3	N	-0-					-0-
03	0	W	22659	-0-	22659	284077	92	1	12	2	N	-0-					-0-
							22555	3									
04	0	W	21393	-0-	21393	305470	93	1	21	2	N	-0-					-0-
							21279	3									
05	0	W	22705	-0-	22705	328175	88	1	111	2	N	-0-					-0-
							22506	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

12	0	W	16574	-0-	16574	197590	777	1	15797	3	N	-0-					-0-
01	0	W	10955	-0-	10955	208545	804	1	10151	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12659	-0-	12659	221204	746	1	11913	3	N	-0-					-0-
03	0	W	11370	-0-	11370	232574	808	1	10562	3	N	-0-					-0-
04	0	W	8851	-0-	8851	241425	761	1	8090	3	N	-0-					-0-
05	0	W	6995	-0-	6995	248420	715	1	6280	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

12	0	W	14126	-0-	14126	169156	732	1	13394	3	N	-0-					-0-
01	0	W	16696	-0-	16696	185852	864	1	15832	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12719	-0-	12719	198571	765	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	0	W	13315	-0-	13315	211886	781	1	12534	3	N	-0-					-0-
04	0	W	13923	-0-	13923	225809	794	1	13129	3	N	-0-					-0-
05	0	W	12672	-0-	12672	238481	782	1	11890	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

12	0	W	15502	-0-	15502	191944	363	1	15139	3	N	-0-					-0-
01	0	W	14269	-0-	14269	206213	331	1	13938	3	N	-0-					-0-
02	0	W	14585	-0-	14585	220798	335	1	14250	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15630	-0-	15630	236428	357	1	15273	3	N	-0-					-0-
04	0	W	15152	-0-	15152	251580	345	1	14807	3	N	-0-					-0-
05	0	W	15128	-0-	15128	266708	347	1	14781	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

12	0	W	46357	-0-	46357	250510	1085	1	45272	3	N	-0-					-0-
01	0	W	40150	-0-	40150	290660	931	1	39219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	31849	-0-	31849	322509	731	1	31118	3	N	-0-					-0-
03	0	W	33578	-0-	33578	356087	765	1	32813	3	N	-0-					-0-
04	0	W	30292	-0-	30292	386379	691	1	29601	3	N	-0-					-0-
05	0	W	27981	-0-	27981	414360	642	1	27339	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

12	0	W	56900	-0-	56900	396007	1331	1	55569	3	N	-0-					-0-
01	0	W	50545	-0-	50545	446552	1172	1	49373	3	N	-0-					-0-
02	0	W	42766	-0-	42766	489318	982	1	41784	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45860	-0-	45860	535178	1045	1	44815	3	N	-0-					-0-
04	0	W	41420	-0-	41420	576598	945	1	40475	3	N	-0-					-0-
05	0	W	40922	-0-	40922	617520	939	1	39983	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	47897	-0-	47897	387456	1120	1	46777	3	N	-0-					-0-
01	0	W	53610	-0-	53610	441066	1243	1	52367	3	N	-0-					-0-
02	0	W	44252	-0-	44252	485318	1016	1	43236	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45020	-0-	45020	530338	1027	1	43993	3	N	-0-					-0-
04	0	W	40273	-0-	40273	570611	918	1	39355	3	N	-0-					-0-
05	0	W	38537	-0-	38537	609148	884	1	37653	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		6481	-0-	6481	23605	935	1	41	2	N	-0-					41
							5505	3									
07	0		1058	-0-	1058	24663	961	1	1	2	N	-0-					41
							96	3									
*08	25505	X	842	-0-	-24663	-0-	842	1			N	-0-					41
09	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
*10	32705	X	918	-0-	-31787	-0-	918	1			N	-0-					41
11	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					41
*12	32705	X	911	-0-	-31794	-0-	884	1	27	3	N	-0-					41
01	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
*02	29540	X	868	-0-	-28672	-0-	868	1			N	-0-					41
03	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
04	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
05	32705	X	948	-0-	-31757	-0-	948	1			N	-0-					41

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	45401	-0-	45401	45401	942	1	44459	2	N	-0-					-0-
08	0	W	99512	-0-	99512	144913	2037	1	97475	2	N	-0-					-0-
09	0	W	79382	-0-	79382	224295	1640	1	77742	2	N	-0-					-0-
10	0	W	72280	-0-	72280	296575	1519	1	70761	2	N	-0-					-0-
11	0	W	63721	-0-	63721	360296	1066	1	62655	2	N	-0-					-0-
12	0	W	61515	-0-	61515	421811	1119	1	60396	2	N	-0-					-0-
01	0	W	57082	-0-	57082	478893	1092	1	55990	2	N	-0-					-0-
02	0	W	47833	-0-	47833	526726	889	1	46944	2	N	-0-					-0-
03	0	W	50254	-0-	50254	576980	1008	1	49246	2	N	-0-					-0-
04	0	W	46087	-0-	46087	623067	951	1	45136	2	N	-0-					-0-
05	0	W	44913	-0-	44913	667980	873	1	44040	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		-0-	-0-	-0-	78846					N	-0-					-0-
08	0	W	7948	-0-	7948	86794	1056	1	6892	3	N	-0-					-0-
09	0	W	9582	-0-	9582	96376	770	1	8812	3	N	-0-					-0-
10	0	W	8633	-0-	8633	105009	786	1	7847	3	N	-0-					-0-
11	0	W	7954	-0-	7954	112963	766	1	7188	3	N	-0-					-0-
12	0	W	7646	-0-	7646	120609	784	1	6862	3	N	-0-					-0-
01	0	W	7584	-0-	7584	128193	781	1	6803	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7154	-0-	7154	135347	711	1	6443	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7513	-0-	7513	142860	772	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	0	W	6492	-0-	6492	149352	723	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	0	W	6808	-0-	6808	156160	757	1	6051	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58404	X	26837	-0-	-31567	-0-	627	1	26197	3	Y	12					123
							13	9									
01	58404	X	25767	-0-	-32637	-0-	596	1	25105	3	Y	60	156	1			27
							66	9									
02	52752	X	22663	-0-	-30089	-0-	772	1	21890	3	Y	1					28
							1	9									
03	58404	X	24107	-0-	-34297	-0-	814	1	23276	3	Y	15					43
							17	9									
04	56520	X	22526	-0-	-33994	-0-	758	1	21736	3	Y	29					72
							32	9									
05	58404	X	21904	-0-	-36500	-0-	502	1	21359	3	Y	39	44	1			67
							43	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		10980	-0-	10980	10980	336	1	10644	3	N	-0-					-0-
*07	0		86275	-0-	86275	97255	2220	1	84055	3	N	-0-					-0-
*08	175303	X	78048	-0-	-97255	-0-	1946	1	76102	3	N	-0-					-0-
*09	94290	X	67123	-0-	-27167	-0-	2732	1	64391	3	N	-0-					-0-
*10	97433	X	63283	-0-	-34150	-0-	2552	1	60731	3	N	-0-					-0-
*11	94290	X	57864	-0-	-36426	-0-	2274	1	55590	3	N	-0-					-0-
*12	97433	X	56052	-0-	-41381	-0-	2317	1	53735	3	N	-0-					-0-
*01	97433	X	52369	-0-	-45064	-0-	2284	1	50085	3	N	-0-					-0-
*02	88004	X	43755	-0-	-44249	-0-	1792	1	41963	3	N	-0-					-0-
03	97433	X	46786	-0-	-50647	-0-	1787	1	44999	3	N	-0-					-0-
04	94290	X	42395	-0-	-51895	-0-	1324	1	41071	3	N	-0-					-0-
05	97433	X	41937	-0-	-55496	-0-	1274	1	40663	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	1252	1	19383	3	N	403	343	1			171
							443	9									
01	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1197	1	16282	3	N	306	340	1			137
							337	9									
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	928	1	10651	3	N	231	173	1			195
							254	9									
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1035	1	11891	3	N	219	166	1			248
							241	9									
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	900	1	9672	3	N	175	174	1			249
							193	9									
*05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	928	1	8886	3	N	174	171	1			252
							191	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		15785	-0-	15785	15785	483	1	15302	3	N	-0-					-0-
*07	0		80348	-0-	80348	96133	2068	1	78280	3	N	-0-					-0-
*08	168358	X	72225	-0-	-96133	-0-	1801	1	70424	3	N	-0-					-0-
*09	85170	X	64157	-0-	-21013	-0-	2611	1	61546	3	N	-0-					-0-
*10	88009	X	61196	-0-	-26813	-0-	2467	1	58729	3	N	-0-					-0-
*11	85170	X	54721	-0-	-30449	-0-	2151	1	52570	3	N	-0-					-0-
*12	88009	X	52213	-0-	-35796	-0-	2158	1	50055	3	N	-0-					-0-
*01	88009	X	49268	-0-	-38741	-0-	2149	1	47119	3	N	-0-					-0-
*02	79492	X	42451	-0-	-37041	-0-	1738	1	40713	3	N	-0-					-0-
03	88009	X	45252	-0-	-42757	-0-	1728	1	43524	3	N	-0-					-0-
04	85170	X	41501	-0-	-43669	-0-	1296	1	40205	3	N	-0-					-0-
05	88009	X	41381	-0-	-46628	-0-	1257	1	40124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		42922	-0-	42922	42922	1972	1	40950	3	N	-0-			-0-
*07	0		61673	-0-	61673	104595	2380	1	59293	3	N	-0-			-0-
*08	155047	X	50452	-0-	-104595	-0-	1887	1	48565	3	N	-0-			-0-
*09	71160	X	45439	-0-	-25721	-0-	1849	1	43590	3	N	-0-			-0-
*10	73532	X	42474	-0-	-31058	-0-	1713	1	40761	3	N	-0-			-0-
*11	71160	X	38126	-0-	-33034	-0-	1498	1	36628	3	N	-0-			-0-
*12	73532	X	36728	-0-	-36804	-0-	1518	1	35210	3	N	-0-			-0-
*01	73532	X	34915	-0-	-38617	-0-	1523	1	33392	3	N	-0-			-0-
*02	66416	X	29425	-0-	-36991	-0-	1205	1	28220	3	N	-0-			-0-
03	73532	X	30863	-0-	-42669	-0-	1179	1	29684	3	N	-0-			-0-
04	71160	X	26514	-0-	-44646	-0-	828	1	25686	3	N	-0-			-0-
05	73532	X	28382	-0-	-45150	-0-	862	1	27520	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

12	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	534	1	43483	3	N	-0-			-0-
01	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	1019	1	42886	3	N	-0-			-0-
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	853	1	36258	3	N	-0-			-0-
03	38915	X	38915	-0-	-0-	-0-	888	1	38027	3	N	-0-			-0-
04	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	816	1	34915	3	N	-0-			-0-
*05	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	795	1	33809	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

12	128154	X	54554	-0-	-73600	-0-	661	1	53893	3	N	-0-			-0-
01	128154	X	53484	-0-	-74670	-0-	1241	1	52243	3	N	-0-			-0-
02	115752	X	46391	-0-	-69361	-0-	1066	1	45325	3	N	-0-			-0-
03	128154	X	47941	-0-	-80213	-0-	1094	1	46847	3	N	-0-			-0-
04	124020	X	44144	-0-	-79876	-0-	1007	1	43137	3	N	-0-			-0-
05	128154	X	41679	-0-	-86475	-0-	958	1	40721	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

12	124310	X	56979	-0-	-67331	-0-	691	1	56288	3	N	-0-			20
01	124310	X	55732	-0-	-68578	-0-	1292	1	54416	3	Y	22	42	1	-0-
							24	9							
02	112280	X	47330	-0-	-64950	-0-	1087	1	46243	3	Y	-0-			-0-
03	124310	X	49693	-0-	-74617	-0-	1133	1	48560	3	Y	-0-			-0-
04	120300	X	47019	-0-	-73281	-0-	1072	1	45947	3	Y	-0-			-0-
05	124310	X	45402	-0-	-78908	-0-	1043	1	44359	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

*06	0		18308	-0-	18308	18308	561	1	17747	3	N	-0-			-0-
*07	0		105235	-0-	105235	123543	2708	1	102527	3	N	-0-			-0-
*08	213607	X	90064	-0-	-123543	-0-	2246	1	87818	3	N	-0-			-0-
*09	112950	X	79178	-0-	-33772	-0-	3223	1	75955	3	N	-0-			-0-
*10	116715	X	70817	-0-	-45898	-0-	2855	1	67962	3	N	-0-			-0-
*11	112950	X	69599	-0-	-43351	-0-	2735	1	66864	3	N	-0-			-0-
*12	116715	X	68314	-0-	-48401	-0-	2824	1	65490	3	N	-0-			-0-
*01	116715	X	64652	-0-	-52063	-0-	2820	1	61832	3	N	-0-			-0-
*02	105420	X	56073	-0-	-49347	-0-	2296	1	53777	3	N	-0-			-0-
03	116715	X	60086	-0-	-56629	-0-	2295	1	57791	3	N	-0-			-0-
04	112950	X	56498	-0-	-56452	-0-	1764	1	54734	3	N	-0-			-0-
05	116715	X	57096	-0-	-59619	-0-	1734	1	55362	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		17111	-0-	17111	17111	407	1	16704	3	N	-0-			-0-
*07	0		36456	-0-	36456	53567	842	1	35614	3	N	-0-			-0-
*08	0		27037	-0-	27037	80604	629	1	26408	3	N	-0-			-0-
*09	103317	X	22713	-0-	-80604	-0-	528	1	22185	3	N	-0-			-0-
*10	47089	X	21398	-0-	-25691	-0-	493	1	20905	3	N	-0-			-0-
*11	45570	X	18859	-0-	-26711	-0-	428	1	18431	3	N	-0-			-0-
*12	47089	X	16552	-0-	-30537	-0-	388	1	16164	3	N	-0-			-0-
*01	47089	X	16212	-0-	-30877	-0-	376	1	15836	3	N	-0-			-0-
*02	42532	X	13921	-0-	-28611	-0-	320	1	13601	3	N	-0-			-0-
03	47089	X	14863	-0-	-32226	-0-	339	1	14524	3	N	-0-			-0-
04	45570	X	12993	-0-	-32577	-0-	297	1	12696	3	N	-0-			-0-
05	47089	X	14450	-0-	-32639	-0-	333	1	14117	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

12	84630	X	36304	-0-	-48326	-0-	952	1	35352	2	N	-0-			-0-
01	84630	X	34257	-0-	-50373	-0-	877	1	33380	2	N	-0-			-0-
02	76440	X	28936	-0-	-47504	-0-	723	1	28213	2	N	-0-			-0-
03	84630	X	30127	-0-	-54503	-0-	796	1	29331	2	N	-0-			-0-
04	81900	X	28106	-0-	-53794	-0-	749	1	27357	2	N	-0-			-0-
05	84630	X	28517	-0-	-56113	-0-	751	1	27766	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

12	67487	X	37873	-0-	-29614	-0-	993	1	36880	2	N	-0-			-0-
01	67487	X	36978	-0-	-30509	-0-	947	1	36031	2	N	-0-			-0-
02	60956	X	32970	-0-	-27986	-0-	824	1	32146	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	33558	-0-	-33929	-0-	887	1	32671	2	N	-0-			-0-
04	65310	X	30626	-0-	-34684	-0-	816	1	29810	2	N	-0-			-0-
05	67487	X	30736	-0-	-36751	-0-	810	1	29926	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

12	140058	X	68995	-0-	-71063	-0-	1809	1	67186	2	N	-0-			-0-
01	140058	X	64473	-0-	-75585	-0-	1651	1	62822	2	N	-0-			-0-
02	126504	X	55223	-0-	-71281	-0-	1381	1	53842	2	N	-0-			-0-
03	140058	X	59498	-0-	-80560	-0-	1573	1	57925	2	N	-0-			-0-
04	135540	X	55914	-0-	-79626	-0-	1489	1	54425	2	N	-0-			-0-
05	140058	X	55216	-0-	-84842	-0-	1455	1	53761	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

12	94395	X	47882	-0-	-46513	-0-	1122	1	46760	3	N	-0-			-0-
01	94395	X	43961	-0-	-50434	-0-	1020	1	42941	3	N	-0-			-0-
02	85260	X	37311	-0-	-47949	-0-	858	1	36453	3	N	-0-			-0-
03	94395	X	39324	-0-	-55071	-0-	897	1	38427	3	N	-0-			-0-
04	91350	X	35937	-0-	-55413	-0-	820	1	35117	3	N	-0-			-0-
05	94395	X	34752	-0-	-59643	-0-	799	1	33953	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
01	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					N	-0-					15
03	44733	X	5819	-0-	-38914	-0-	132	1	5687	3	N	-0-					15
04	43290	X	20580	-0-	-22710	-0-	242	1	20244	3	N	85					100
							94	9									
05	44733	X	18171	-0-	-26562	-0-	215	1	17956	3	N	-0-					100

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123194	X	64568	-0-	-58626	-0-	1511	1	63057	3	N	-0-					-0-
01	123194	X	59992	-0-	-63202	-0-	1392	1	58600	3	N	-0-					-0-
02	111272	X	51145	-0-	-60127	-0-	1175	1	49970	3	N	-0-					-0-
03	123194	X	53788	-0-	-69406	-0-	1227	1	52561	3	N	-0-					-0-
04	119220	X	49361	-0-	-69859	-0-	1127	1	48234	3	N	-0-					-0-
05	123194	X	47811	-0-	-75383	-0-	1098	1	46713	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33139	X	3568	-0-	-29571	-0-	144	1	3424	3	N	-0-					125
01	33139	X	16403	-0-	-16736	-0-	423	1	15946	3	N	31					156
							34	9									
02	29932	X	10949	-0-	-18983	-0-	262	1	10663	3	N	22	178	1			-0-
							24	9									
03	33139	X	13455	-0-	-19684	-0-	306	1	13149	3	N	-0-					-0-
04	32070	X	11968	-0-	-20102	-0-	272	1	11696	3	N	-0-					-0-
05	33139	X	8131	-0-	-25008	-0-	199	1	7932	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56141	X	26231	-0-	-29910	-0-	609	1	25488	3	N	122					122
							134	9									
01	56141	X	25445	-0-	-30696	-0-	588	1	24778	3	N	72	178	1			16
							79	9									
02	50708	X	23433	-0-	-27275	-0-	537	1	22896	3	N	-0-					16
03	56141	X	24457	-0-	-31684	-0-	556	1	23868	3	N	30					46
							33	9									
04	54330	X	22398	-0-	-31932	-0-	507	1	21752	3	N	126					172
							139	9									
05	56141	X	21702	-0-	-34439	-0-	496	1	21152	3	N	49	187	1			34
							54	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69750	X	34420	-0-	-35330	-0-	903	1	33517	2	N	-0-					-0-
01	69750	X	33605	-0-	-36145	-0-	860	1	32745	2	N	-0-					-0-
02	63000	X	27527	-0-	-35473	-0-	688	1	26839	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	27566	-0-	-42184	-0-	729	1	26837	2	N	-0-					-0-
04	67500	X	25598	-0-	-41902	-0-	682	1	24916	2	N	-0-					-0-
05	69750	X	24461	-0-	-45289	-0-	644	1	23817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69967	X	40264	-0-	-29703	-0-	1524	1	37340	3	N	1273	1404	1			27
							1400	9									
01	69967	X	38264	-0-	-31703	-0-	1847	1	34900	3	N	1379	1226	1			180
							1517	9									
02	63196	X	33321	-0-	-29875	-0-	1257	1	30900	3	N	1058	1065	1			173
							1164	9									
03	69967	X	35348	-0-	-34619	-0-	1707	1	32460	3	N	1074	1086	1			161
							1181	9									
04	67710	X	32710	-0-	-35000	-0-	1584	1	30099	3	N	934	907	1			188
							1027	9									
05	69967	X	32753	-0-	-37214	-0-	1603	1	30093	3	N	961	1073	1			76
							1057	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

12	57846	X	35542	-0-	-22304	-0-	35542	3			N	-0-					-0-
01	57846	X	33528	-0-	-24318	-0-	33528	3			N	-0-					-0-
02	52248	X	28651	-0-	-23597	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
03	57846	X	29856	-0-	-27990	-0-	29856	3			N	-0-					-0-
04	55980	X	29402	-0-	-26578	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
05	57846	X	29056	-0-	-28790	-0-	29056	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

*06	0		85646	-0-	85646	161312	2994	1	82652	2	N	-0-					-0-
*07	0		74485	-0-	74485	235797	3039	1	71446	2	N	-0-					-0-
*08	0		68593	-0-	68593	304390	2767	1	65826	2	N	-0-					-0-
*09	364792	X	60402	-0-	-304390	-0-	2423	1	57979	2	N	-0-					-0-
*10	100409	X	57772	-0-	-42637	-0-	2343	1	55429	2	N	-0-					-0-
*11	97170	X	51443	-0-	-45727	-0-	1985	1	49458	2	N	-0-					-0-
*12	100409	X	49558	-0-	-50851	-0-	1775	1	47783	2	N	-0-					-0-
*01	100409	X	47202	-0-	-53207	-0-	1840	1	45362	2	N	-0-					-0-
*02	90692	X	39716	-0-	-50976	-0-	1549	1	38167	2	N	-0-					-0-
03	100409	X	42817	-0-	-57592	-0-	1640	1	41177	2	N	-0-					-0-
04	97170	X	38983	-0-	-58187	-0-	1247	1	37736	2	N	-0-					-0-
05	100409	X	39172	-0-	-61237	-0-	1303	1	37869	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

*06	0		74594	-0-	74594	141384	2607	1	71987	2	N	-0-					-0-
*07	0		65438	-0-	65438	206822	2669	1	62769	2	N	-0-					-0-
*08	0		57066	-0-	57066	263888	2302	1	54764	2	N	-0-					-0-
*09	314257	X	50369	-0-	-263888	-0-	2020	1	48349	2	N	-0-					-0-
*10	88226	X	47432	-0-	-40794	-0-	1923	1	45509	2	N	-0-					-0-
*11	85380	X	42860	-0-	-42520	-0-	1654	1	41206	2	N	-0-					-0-
*12	88226	X	42082	-0-	-46144	-0-	1508	1	40574	2	N	-0-					-0-
*01	88226	X	39743	-0-	-48483	-0-	1550	1	38193	2	N	-0-					-0-
*02	79688	X	33723	-0-	-45965	-0-	1315	1	32408	2	N	-0-					-0-
03	88226	X	35041	-0-	-53185	-0-	1343	1	33698	2	N	-0-					-0-
04	85380	X	32223	-0-	-53157	-0-	1031	1	31192	2	N	-0-					-0-
05	88226	X	32408	-0-	-55818	-0-	1078	1	31330	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

12	77407	X	35543	-0-	-41864	-0-	832	1	34711	3	N	-0-					-0-
01	77407	X	24022	-0-	-53385	-0-	557	1	23465	3	N	-0-					-0-
02	69916	X	36511	-0-	-33405	-0-	839	1	35672	3	N	-0-					-0-
03	77407	X	38590	-0-	-38817	-0-	881	1	37709	3	N	-0-					-0-
04	74910	X	34994	-0-	-39916	-0-	798	1	34196	3	N	-0-					-0-
05	77407	X	34486	-0-	-42921	-0-	792	1	33694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		41753	-0-	41753	41753	963	1	40790	3	N	-0-					-0-
*08	0		43877	-0-	43877	85630	1021	1	42856	3	N	-0-					-0-
*09	0	Z	33163	-0-	33163	118793	770	1	32393	3	N	-0-					-0-
*10	0	Z	30043	-0-	30043	148836	692	1	29351	3	N	-0-					-0-
*11	0	Z	24749	-0-	24749	173585	561	1	24188	3	N	-0-					-0-
*12	0	Z	23343	-0-	23343	196928	547	1	22796	3	N	-0-					-0-
*01	0	Z	21642	-0-	21642	218570	502	1	21140	3	N	-0-					-0-
*02	0	Z	18337	-0-	18337	236907	422	1	17915	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	20308	-0-	20308	257215	464	1	19844	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	20414	-0-	20414	277629	466	1	19948	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	23323	-0-	23323	300952	536	1	22787	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

12	57164	X	28273	-0-	-28891	-0-	663	1	27610	3	N	-0-					-0-
01	57164	X	26302	-0-	-30862	-0-	611	1	25691	3	N	-0-					-0-
02	51632	X	23143	-0-	-28489	-0-	532	1	22611	3	N	-0-					-0-
03	57164	X	26606	-0-	-30558	-0-	608	1	25998	3	N	-0-					-0-
04	55320	X	25795	-0-	-29525	-0-	589	1	25206	3	N	-0-					-0-
05	57164	X	25383	-0-	-31781	-0-	584	1	24799	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

*07	0		41680	-0-	41680	41680	962	1	40718	3	N	-0-					-0-
*08	0		60126	-0-	60126	101806	1399	1	58727	3	N	-0-					-0-
*09	200382	X	47590	-0-	-152792	-0-	1106	1	46484	3	N	-0-					-0-
*10	238917	X	44125	-0-	-194792	-0-	1015	1	43110	3	N	-0-					-0-
*11	231210	X	39651	-0-	-191559	-0-	900	1	38751	3	N	-0-					-0-
*12	238917	X	40231	-0-	-198686	-0-	943	1	39288	3	N	-0-					-0-
*01	238917	X	35273	-0-	-203644	-0-	819	1	34454	3	N	-0-					-0-
*02	215796	X	29599	-0-	-186197	-0-	680	1	28919	3	N	-0-					-0-
03	238917	X	29801	-0-	-209116	-0-	681	1	29120	3	N	-0-					-0-
04	231210	X	28019	-0-	-203191	-0-	639	1	27380	3	N	-0-					-0-
05	238917	X	30205	-0-	-208712	-0-	694	1	29511	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

*08	0		67626	-0-	67626	157647	1572	1	66018	3	N	33					40
							36	9									
*09	212636	X	54989	-0-	-157647	-0-	1274	1	53653	3	N	56					96
							62	9									
10	93372	X	51170	-0-	-42202	-0-	1175	1	49930	3	N	59	155	1			-0-
							65	9									
11	90360	X	48026	-0-	-42334	-0-	1088	1	46938	3	N	-0-					-0-
12	93372	X	45365	-0-	-48007	-0-	1060	1	44305	3	N	-0-					-0-
01	93372	X	41827	-0-	-51545	-0-	969	1	40858	3	N	-0-					-0-
02	84336	X	36100	-0-	-48236	-0-	828	1	35272	3	N	-0-					-0-
03	93372	X	37596	-0-	-55776	-0-	857	1	36739	3	N	-0-					-0-
04	90360	X	34763	-0-	-55597	-0-	792	1	33971	3	N	-0-					-0-
05	93372	X	33605	-0-	-59767	-0-	770	1	32835	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		86641	-0-	86641	86641	2018	1	84623	3	N	-0-			-0-
*09	210332	X	123691	-0-	-86641	-0-	2875	1	120816	3	N	-0-			-0-
*10	146816	X	86467	-0-	-60349	-0-	1991	1	84476	3	N	-0-			-0-
*11	142080	X	97679	-0-	-44401	-0-	2219	1	95460	3	N	-0-			-0-
*12	146816	X	87346	-0-	-59470	-0-	2049	1	85297	3	N	-0-			-0-
*01	146816	X	80351	-0-	-66465	-0-	1868	1	78483	3	N	-0-			-0-
*02	132608	X	67143	-0-	-65465	-0-	1545	1	65598	3	N	-0-			-0-
03	146816	X	71233	-0-	-75583	-0-	1628	1	69605	3	N	-0-			-0-
04	142080	X	65303	-0-	-76777	-0-	1494	1	63809	3	N	-0-			-0-
05	146816	X	63865	-0-	-82951	-0-	1470	1	62395	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

12	74865	X	39192	-0-	-35673	-0-	1028	1	38164	2	N	-0-			-0-
01	74865	X	36488	-0-	-38377	-0-	934	1	35554	2	N	-0-			-0-
02	67620	X	31520	-0-	-36100	-0-	788	1	30732	2	N	-0-			-0-
03	74865	X	31277	-0-	-43588	-0-	827	1	30450	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	29213	-0-	-43237	-0-	778	1	28435	2	N	-0-			-0-
05	74865	X	27003	-0-	-47862	-0-	711	1	26292	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

12	30796	X	30796	-0-	-0-	-0-	808	1	29988	2	N	-0-			-0-
01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	718	1	27309	2	N	-0-			-0-
02	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	573	1	22346	2	N	-0-			-0-
03	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	619	1	22801	2	N	-0-			-0-
04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	578	1	21139	2	N	-0-			-0-
*05	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	655	1	24217	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

12	71393	X	44081	-0-	-27312	-0-	44081	3			N	-0-			-0-
01	71393	X	40861	-0-	-30532	-0-	40861	3			N	-0-			-0-
02	64484	X	34690	-0-	-29794	-0-	34690	3			N	-0-			-0-
03	71393	X	35532	-0-	-35861	-0-	35532	3			N	-0-			-0-
04	69090	X	33648	-0-	-35442	-0-	33648	3			N	-0-			-0-
05	71393	X	32981	-0-	-38412	-0-	32981	3			N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

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	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.		37603	-0-	37603	37603	852	1	36751	3	N	-0-			-0-
12	70741	X	33138	-0-	-37603	-0-	776	1	32362	3	N	-0-			-0-
01	47926	X	26712	-0-	-21214	-0-	619	1	26093	3	N	-0-			-0-
02	43288	X	22044	-0-	-21244	-0-	507	1	21537	3	N	-0-			-0-
03	47926	X	22266	-0-	-25660	-0-	508	1	21758	3	N	-0-			-0-
04	46380	X	19975	-0-	-26405	-0-	456	1	19519	3	N	-0-			-0-
05	47926	X	18641	-0-	-29285	-0-	428	1	18213	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79143	X	42509	-0-	-36634	-0-	989	1	41332	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									
01	79143	X	38996	-0-	-40147	-0-	900	1	37938	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
02	71484	X	32844	-0-	-38640	-0-	750	1	31937	3	N	143	143	0			-0-
							157	9									
03	79143	X	34086	-0-	-45057	-0-	773	1	33199	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
04	76590	X	31302	-0-	-45288	-0-	710	1	30487	3	N	95	95	0			-0-
							105	9									
05	79143	X	30289	-0-	-48854	-0-	692	1	29495	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104377	X	47831	-0-	-56546	-0-	1113	1	46513	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									
01	104377	X	43543	-0-	-60834	-0-	1004	1	42357	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
02	94276	X	36791	-0-	-57485	-0-	840	1	35785	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
03	104377	X	38126	-0-	-66251	-0-	865	1	37123	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	101010	X	35287	-0-	-65723	-0-	801	1	34396	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
05	104377	X	34260	-0-	-70117	-0-	783	1	33389	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76911	X	44298	-0-	-32613	-0-	1029	1	43027	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
01	76911	X	41200	-0-	-35711	-0-	949	1	40072	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
02	69468	X	34782	-0-	-34686	-0-	792	1	33759	3	N	210	210	0			-0-
							231	9									
03	76911	X	37065	-0-	-39846	-0-	835	1	35821	3	N	372	372	0			-0-
							409	9									
04	74430	X	34223	-0-	-40207	-0-	771	1	33083	3	N	335	335	0			-0-
							369	9									
05	76911	X	33905	-0-	-43006	-0-	774	1	32991	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34162	X	17500	-0-	-16662	-0-	406	1	16985	3	N	99					130
							109	9									
01	34162	X	16336	-0-	-17826	-0-	375	1	15830	3	N	119	196	1			53
							131	9									
02	30856	X	18407	-0-	-12449	-0-	422	1	17985	3	N	-0-					53
03	34162	X	19169	-0-	-14993	-0-	434	1	18654	3	N	74					127
							81	9									
04	33060	X	17884	-0-	-15176	-0-	405	1	17388	3	N	83	178	1			32
							91	9									
05	34162	X	17839	-0-	-16323	-0-	409	1	17430	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	21914	-0-	-22633	-0-	508	1	21275	3	N	119					119
							131	9									
01	44547	X	21330	-0-	-23217	-0-	490	1	20706	3	N	122	190	1			51
							134	9									
02	40236	X	18948	-0-	-21288	-0-	435	1	18513	3	N	-0-					51
03	44547	X	19559	-0-	-24988	-0-	445	1	19079	3	N	32					83
							35	9									
04	43110	X	17831	-0-	-25279	-0-	403	1	17286	3	N	129					212
							142	9									
05	44547	X	16946	-0-	-27601	-0-	388	1	16558	3	N	-0-	186	1			20

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113491	X	55573	-0-	-57918	-0-	1457	1	54116	2	N	-0-					-0-
01	113491	X	48207	-0-	-65284	-0-	1234	1	46973	2	N	-0-					-0-
02	102508	X	41579	-0-	-60929	-0-	1040	1	40539	2	N	-0-					-0-
03	113491	X	44513	-0-	-68978	-0-	1177	1	43336	2	N	-0-					-0-
04	109830	X	41923	-0-	-67907	-0-	1117	1	40806	2	N	-0-					-0-
05	113491	X	41503	-0-	-71988	-0-	1093	1	40410	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42780	X	17823	-0-	-24957	-0-	417	1	17406	3	N	-0-					31
01	42780	X	16441	-0-	-26339	-0-	380	1	16015	3	N	42					73
							46	9									
02	38640	X	17348	-0-	-21292	-0-	395	1	16823	3	N	118					191
							130	9									
03	42780	X	18012	-0-	-24768	-0-	409	1	17550	3	N	48	194	1			45
							53	9									
04	41400	X	16383	-0-	-25017	-0-	373	1	16010	3	N	-0-					45
05	42780	X	16480	-0-	-26300	-0-	377	1	16051	3	N	47					92
							52	9									

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	18379	-0-	-9800	-0-	69	1	3	2	N	243	195	1			132
							18040	3	267	9							
01	28179	X	16386	-0-	-11793	-0-	53	1	18	2	N	232	354	1			10
							16060	3	255	9							
02	25452	X	14690	-0-	-10762	-0-	60	1	14419	3	N	192	175	1			27
							211	9									
03	28179	X	15184	-0-	-12995	-0-	69	1	8	2	N	185	165	1			47
							14903	3	204	9							
04	27270	X	14473	-0-	-12797	-0-	70	1	14	2	N	170	187	1			30
							14202	3	187	9							
*05	28179	X	13671	-0-	-14508	-0-	59	1	66	2	N	159	157	1			32
							13371	3	175	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		12526	-0-	12526	12526	384	1	12142	3	N	-0-					-0-
*07	0		93510	-0-	93510	106036	2406	1	91104	3	N	-0-					-0-
*08	186813	X	80777	-0-	-106036	-0-	2014	1	78763	3	N	-0-					-0-
*09	71923	X	71923	-0-	-0-	-0-	2927	1	68996	3	N	-0-					-0-
*10	68474	X	68474	-0-	-0-	-0-	2761	1	65713	3	N	-0-					-0-
*11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	2398	1	58617	3	N	-0-					-0-
*12	59404	X	59404	-0-	-0-	-0-	2456	1	56948	3	N	-0-					-0-
*01	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	2447	1	53643	3	N	-0-					-0-
*02	48284	X	48284	-0-	-0-	-0-	1977	1	46307	3	N	-0-					-0-
03	50592	X	50592	-0-	-0-	-0-	1932	1	48660	3	N	-0-					-0-
04	47015	X	47015	-0-	-0-	-0-	1468	1	45547	3	N	-0-					-0-
05	47089	X	46351	-0-	-738	-0-	1408	1	44943	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		109356	-0-	109356	180454	3822	1	105534	2	N	-0-					-0-
*07	0		97130	-0-	97130	277584	3962	1	93168	2	N	-0-					-0-
*08	0		87115	-0-	87115	364699	3514	1	83601	2	N	-0-					-0-
*09	441215	X	76516	-0-	-364699	-0-	3069	1	73447	2	N	-0-					-0-
*10	128743	X	73235	-0-	-55508	-0-	2969	1	70266	2	N	-0-					-0-
*11	124590	X	66510	-0-	-58080	-0-	2566	1	63944	2	N	-0-					-0-
*12	128743	X	64082	-0-	-64661	-0-	2296	1	61786	2	N	-0-					-0-
*01	128743	X	61507	-0-	-67236	-0-	2398	1	59109	2	N	-0-					-0-
*02	116284	X	53155	-0-	-63129	-0-	2073	1	51082	2	N	-0-					-0-
03	128743	X	56610	-0-	-72133	-0-	2169	1	54441	2	N	-0-					-0-
04	124590	X	52526	-0-	-72064	-0-	1680	1	50846	2	N	-0-					-0-
05	128743	X	50935	-0-	-77808	-0-	1694	1	49241	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

12	20677	X	4886	-0-	-15791	-0-	325	1	1	2	N	20					95
							4538	3	22	9							
01	20677	X	3343	-0-	-17334	-0-	338	1	3	2	N	25					120
							2974	3	28	9							
02	18676	X	7885	-0-	-10791	-0-	662	1	7176	3	N	43	130	1			33
							47	9									
03	20677	X	1931	-0-	-18746	-0-	736	1	1	2	N	6					39
							1187	3	7	9							
04	20010	X	4277	-0-	-15733	-0-	724	1	4	2	N	23					62
							3524	3	25	9							
*05	20677	X	6578	-0-	-14099	-0-	755	1	29	2	N	9					71
							5784	3	10	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	-0-					-0-
01	59179	X	30971	-0-	-28208	-0-	720	1	30251	3	N	-0-					-0-
*02	53452	X	27338	-0-	-26114	-0-	629	1	26709	3	N	-0-					-0-
*03	59179	X	28684	-0-	-30495	-0-	655	1	28029	3	N	-0-					-0-
*04	57270	X	25661	-0-	-31609	-0-	587	1	25074	3	N	-0-					-0-
05	59179	X	23648	-0-	-35531	-0-	544	1	23104	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

12	79639	X	57753	-0-	-21886	-0-	1354	1	56399	3	N	-0-					-0-
01	79639	X	53377	-0-	-26262	-0-	1240	1	52137	3	N	-0-					-0-
02	71932	X	45311	-0-	-26621	-0-	1042	1	44269	3	N	-0-					-0-
03	79639	X	47651	-0-	-31988	-0-	1089	1	46562	3	N	-0-					-0-
04	77070	X	43700	-0-	-33370	-0-	999	1	42701	3	N	-0-					-0-
05	79639	X	42020	-0-	-37619	-0-	967	1	41053	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

*12	32519	X	17812	-0-	-14707	-0-	17812	3			N	-0-					53
01	32519	X	16503	-0-	-16016	-0-	16373	3	130	9	N	118					171
02	29372	X	12668	-0-	-16704	-0-	12595	3	73	9	N	66					237
03	32519	X	13345	-0-	-19174	-0-	13316	3	29	9	N	26					263
04	31470	X	14660	-0-	-16810	-0-	14660	3			N	-0-					263
05	32519	X	14359	-0-	-18160	-0-	14358	3	1	9	N	1					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	18441	-0-	-17612	-0-	18352	3	89	9	N	81	190	1			25
01	36053	X	17521	-0-	-18532	-0-	17422	3	99	9	N	90					115
02	32564	X	14603	-0-	-17961	-0-	14571	3	32	9	N	29					144
03	36053	X	14898	-0-	-21155	-0-	14886	3	12	9	N	11					155
04	34890	X	12670	-0-	-22220	-0-	12653	3	17	9	N	15					170
05	36053	X	12999	-0-	-23054	-0-	12934	3	65	9	N	59					229

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

*07	0		30204	-0-	30204	30204	233	1	29425	3	N	496	346	1			150
							546	9									
*08	0		40693	-0-	40693	70897	40379	3	314	9	N	285	359	1			76
*09	107699	X	36802	-0-	-70897	-0-	36613	3	189	9	N	172	172	1			76
*10	49166	X	37678	-0-	-11488	-0-	37549	3	129	9	N	117					193
*11	47580	X	34286	-0-	-13294	-0-	34174	3	112	9	N	102	188	1			107
*12	49166	X	33973	-0-	-15193	-0-	33887	3	86	9	N	78					185
*01	49166	X	31932	-0-	-17234	-0-	31852	3	80	9	N	73	188	1			70
*02	44408	X	27008	-0-	-17400	-0-	26952	3	56	9	N	51					121
03	49166	X	28864	-0-	-20302	-0-	28814	3	50	9	N	45					166
04	47580	X	27744	-0-	-19836	-0-	804	1	26896	3	N	40	183	1			23
							44	9									
05	49166	X	27324	-0-	-21842	-0-	806	1	26484	3	N	31					54
							34	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

12	50251	X	28238	-0-	-22013	-0-	632	1	26461	3	N	1041	1042	0			76
							1145	9									
01	50251	X	27031	-0-	-23220	-0-	596	1	25190	3	N	1132	937	0			271
							1245	9									
02	45388	X	23335	-0-	-22053	-0-	516	1	22014	3	N	732	191	0	529	1	283
							805	9									
03	50251	X	22315	-0-	-27936	-0-	484	1	20799	3	N	938	938	1			283
							1032	9									
04	48630	X	-0-	-0-	-48630	-0-					N	-0-					283
05	50251	X	22894	-0-	-27357	-0-	518	1	22132	3	N	222	379	1			126
							244	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

*06	0		133517	-0-	133517	183974	4667	1	128850	2	N	-0-					-0-
*07	0		121277	-0-	121277	305251	4947	1	116330	2	N	-0-					-0-
*08	0		108252	-0-	108252	413503	4367	1	103885	2	N	-0-					-0-
*09	507956	X	94453	-0-	-413503	-0-	3789	1	90664	2	N	-0-					-0-
*10	96627	X	89717	-0-	-6910	-0-	3638	1	86079	2	N	-0-					-0-
*11	93510	X	81441	-0-	-12069	-0-	3143	1	78298	2	N	-0-					-0-
*12	96627	X	76656	-0-	-19971	-0-	2746	1	73910	2	N	-0-					-0-
*01	96627	X	73978	-0-	-22649	-0-	2884	1	71094	2	N	-0-					-0-
*02	87276	X	63795	-0-	-23481	-0-	2488	1	61307	2	N	-0-					-0-
03	96627	X	67726	-0-	-28901	-0-	2595	1	65131	2	N	-0-					-0-
04	93510	X	62849	-0-	-30661	-0-	2011	1	60838	2	N	-0-					-0-
05	96627	X	62725	-0-	-33902	-0-	2086	1	60639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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.		42037	-0-	42037	42037	954	1	41083	3	N	-0-					-0-
12	89991	X	47954	-0-	-42037	-0-	1123	1	46831	3	N	-0-					-0-
01	66898	X	41412	-0-	-25486	-0-	960	1	40452	3	N	-0-					-0-
02	60424	X	33087	-0-	-27337	-0-	760	1	32327	3	N	-0-					-0-
03	66898	X	33791	-0-	-33107	-0-	771	1	33020	3	N	-0-					-0-
04	64740	X	29898	-0-	-34842	-0-	682	1	29216	3	N	-0-					-0-
05	66898	X	27455	-0-	-39443	-0-	631	1	26824	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7144	-0-	-1691	-0-	778	1	6324	3	N	38					103
							42	9									
01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	833	1	11541	3	N	89					192
							98	9									
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	784	1	12679	3	N	46	183	1			55
							51	9									
03	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	856	1	12102	3	N	40					95
							44	9									
04	8550	X	4842	-0-	-3708	-0-	763	1	4015	3	N	58					153
							64	9									
05	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	863	1	3728	3	N	15					168
							17	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	69117	-0-	69117	472775	69117	3			N	-0-					-0-
01	0	W	64132	-0-	64132	536907	64132	3			N	-0-					-0-
02	0	W	54097	-0-	54097	591004	54097	3			N	-0-					-0-
03	0	W	56126	-0-	56126	647130	56126	3			N	-0-					-0-
04	0	W	51471	-0-	51471	698601	51471	3			N	-0-					-0-
05	0	W	50122	-0-	50122	748723	50122	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	45443	-0-	45443	202862	1192	1	44251	2	N	-0-					-0-
01	0	W	42657	-0-	42657	245519	1092	1	41565	2	N	-0-					-0-
02	0	W	36156	-0-	36156	281675	904	1	35252	2	N	-0-					-0-
03	0	W	39499	-0-	39499	321174	1044	1	38455	2	N	-0-					-0-
04	0	W	37829	-0-	37829	359003	1008	1	36821	2	N	-0-					-0-
05	0	W	36976	-0-	36976	395979	974	1	36002	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	11245	-0-	11245	67652	11158	3	87	9	N	79	178	1			15
01	0	W	10736	-0-	10736	78388	10695	3	41	9	N	37					52
02	0	W	8965	-0-	8965	87353	8962	3	3	9	N	3					55
03	0	W	9404	-0-	9404	96757	9404	3			N	-0-					55
04	0	W	8750	-0-	8750	105507	8750	3			N	-0-					55
05	0	W	8288	-0-	8288	113795	8288	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	31523	-0-	31523	303737	739	1	30784	3	N	-0-					-0-
01	0	W	28111	-0-	28111	331848	652	1	27459	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25669	-0-	25669	357517	590	1	25079	3	N	-0-					-0-
03	0	W	26191	-0-	26191	383708	597	1	25594	3	N	-0-					-0-
04	0	W	25716	-0-	25716	409424	587	1	25129	3	N	-0-					-0-
05	0	W	24812	-0-	24812	434236	570	1	24242	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		64308	-0-	64308	64308	1498	1	62810	3	N	-0-					-0-
*09	0	W	91175	-0-	91175	155483	2119	1	89056	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	82429	-0-	82429	237912	1899	1	80530	3	N	-0-					-0-
*11	0	W	53567	-0-	53567	291479	1217	1	52350	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	72278	-0-	72278	363757	1696	1	70582	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	63762	-0-	63762	427519	1483	1	62279	3	N	-0-					-0-
*02	0	W	54001	-0-	54001	481520	1243	1	52758	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54956	-0-	54956	536476	1257	1	53699	3	N	-0-					-0-
04	0	W	50585	-0-	50585	587061	1158	1	49427	3	N	-0-					-0-
05	0	W	49258	-0-	49258	636319	1135	1	48123	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	23063	-0-	23063	23063	531	1	22532	3	N	-0-					-0-
*11	80061	X	56998	-0-	-23063	-0-	1294	1	55704	3	N	-0-					-0-
*12	74586	X	44743	-0-	-29843	-0-	1048	1	43695	3	N	-0-					-0-
*01	74586	X	36998	-0-	-37588	-0-	860	1	36138	3	N	-0-					-0-
*02	67368	X	30167	-0-	-37201	-0-	694	1	29473	3	N	-0-					-0-
*03	74586	X	29069	-0-	-45517	-0-	664	1	28405	3	N	-0-					-0-
04	72180	X	27137	-0-	-45043	-0-	621	1	26516	3	N	-0-					-0-
05	74586	X	25637	-0-	-48949	-0-	590	1	25047	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91884	X	51502	-0-	-40382	-0-	190	1	8	2	N	-0-					-0-
							51304	3									
01	91884	X	47354	-0-	-44530	-0-	148	1	54	2	N	-0-					-0-
							47152	3									
02	82992	X	39778	-0-	-43214	-0-	158	1	39620	3	N	-0-					-0-
03	91884	X	41073	-0-	-50811	-0-	180	1	21	2	N	-0-					-0-
							40872	3									
04	88920	X	37546	-0-	-51374	-0-	176	1	37	2	N	-0-					-0-
							37333	3									
05	91884	X	37308	-0-	-54576	-0-	155	1	182	2	N	-0-					-0-
							36971	3									

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6386	X	477	-0-	-5909	-0-	476	1	1	9	N	1					59
*01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					59
*02	5768	X	408	-0-	-5360	-0-	408	1			N	-0-					59
*03	6386	X	544	-0-	-5842	-0-	544	1			N	-0-					59
*04	6180	X	102	-0-	-6078	-0-	102	1			N	-0-					59
*05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74338	X	49630	-0-	-24708	-0-	181	1	8	2	N	-0-					-0-
							49441	3									
01	74338	X	44741	-0-	-29597	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
							44549	3									
02	67144	X	37006	-0-	-30138	-0-	148	1	36858	3	N	-0-					-0-
03	74338	X	38226	-0-	-36112	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
							38038	3									
04	71940	X	34736	-0-	-37204	-0-	165	1	34	2	N	-0-					-0-
							34537	3									
05	74338	X	34824	-0-	-39514	-0-	147	1	171	2	N	-0-					-0-
							34506	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

08	0		45043	-0-	45043	45043	1486	1	43557	3	N	-0-					-0-
09	0	W	56250	-0-	56250	101293	1758	1	54492	3	N	-0-					-0-
10	0	W	48158	-0-	48158	149451	1432	1	46726	3	N	-0-					-0-
11	0	W	36319	-0-	36319	185770	1130	1	35189	3	N	-0-					-0-
12	0	W	33424	-0-	33424	219194	1035	1	32389	3	N	-0-					-0-
01	0	W	30143	-0-	30143	249337	909	1	29234	3	N	-0-					-0-
02	0	W	28140	-0-	28140	277477	906	1	27234	3	N	-0-					-0-
03	0	W	30969	-0-	30969	308446	1001	1	29968	3	N	-0-					-0-
04	0	W	27404	-0-	27404	335850	826	1	26578	3	N	-0-					-0-
05	0	W	25801	-0-	25801	361651	886	1	122	2	N	-0-					-0-
							24793	3									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

08	0		41058	-0-	41058	41058	955	1	40103	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62992	X	35204	-0-	-27788	-0-	128	1	6	2	N	-0-					-0-
							35070	3									
01	62992	X	33590	-0-	-29402	-0-	105	1	38	2	N	-0-					-0-
							33447	3									
02	56896	X	28224	-0-	-28672	-0-	111	1	28113	3	N	-0-					-0-
03	62992	X	29194	-0-	-33798	-0-	127	1	15	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
04	60960	X	26332	-0-	-34628	-0-	120	1	26	2	N	-0-					-0-
							26186	3									
05	62992	X	26382	-0-	-36610	-0-	108	1	129	2	N	-0-					-0-
							26145	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		51953	-0-	51953	51953	1178	1	50775	3	N	-0-					-0-
12	0	W	56267	-0-	56267	108220	1318	1	54949	3	N	-0-					-0-
01	0	W	46187	-0-	46187	154407	1072	1	45115	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36439	-0-	36439	190846	837	1	35602	3	N	-0-					-0-
03	0	W	36640	-0-	36640	227486	836	1	35804	3	N	-0-					-0-
04	0	W	32338	-0-	32338	259824	738	1	31600	3	N	-0-					-0-
05	0	W	30687	-0-	30687	290511	705	1	29982	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80104	X	47319	-0-	-32785	-0-	1104	1	46143	3	N	65					107
							72	9									
01	80104	X	43645	-0-	-36459	-0-	1010	1	42594	3	N	37					144
							41	9									
*02	72352	X	36753	-0-	-35599	-0-	841	1	35827	3	N	77	177	1			44
							85	9									
*03	80104	X	39275	-0-	-40829	-0-	893	1	38297	3	N	77					121
							85	9									
04	77520	X	35586	-0-	-41934	-0-	809	1	34729	3	N	44	60	1			105
							48	9									
05	80104	X	35321	-0-	-44783	-0-	809	1	34480	3	N	29					134
							32	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118203	X	103924	-0-	-14279	-0-	2424	1	101318	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
01	118203	X	96174	-0-	-22029	-0-	2224	1	93825	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
02	106764	X	81224	-0-	-25540	-0-	1860	1	79258	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
03	118203	X	84910	-0-	-33293	-0-	1931	1	82869	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
04	114390	X	78212	-0-	-36178	-0-	1776	1	76245	3	N	174	174	0			-0-
							191	9									
05	118203	X	75969	-0-	-42234	-0-	1739	1	74141	3	N	81	81	0			-0-
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96224	X	42725	-0-	-53499	-0-	995	1	41594	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									
01	96224	X	38815	-0-	-57409	-0-	893	1	37673	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
02	86912	X	33011	-0-	-53901	-0-	754	1	32127	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	96224	X	33761	-0-	-62463	-0-	765	1	32827	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									
04	93120	X	32126	-0-	-60994	-0-	728	1	31238	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
05	96224	X	30529	-0-	-65695	-0-	699	1	29779	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	18133	-0-	-16959	-0-	676	1	17317	3	N	127	185	1			126
							140	9									
01	35092	X	14493	-0-	-20599	-0-	696	1	13672	3	N	114	175	1			65
							125	9									
*02	31696	X	11953	-0-	-19743	-0-	513	1	11366	3	N	67					132
							74	9									
03	35092	X	9903	-0-	-25189	-0-	576	1	9258	3	N	63	180	1			15
							69	9									
04	33960	X	7345	-0-	-26615	-0-	506	1	6783	3	N	51					66
							56	9									
05	35092	X	14279	-0-	-20813	-0-	1021	1	13182	3	N	69					135
							76	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45849	X	33836	-0-	-12013	-0-	792	1	33044	3	N	-0-					-0-
01	45849	X	30063	-0-	-15786	-0-	698	1	29365	3	N	-0-					-0-
02	41412	X	28399	-0-	-13013	-0-	652	1	27747	3	N	-0-					-0-
03	45849	X	28592	-0-	-17257	-0-	653	1	27939	3	N	-0-					-0-
04	44370	X	23393	-0-	-20977	-0-	534	1	22859	3	N	-0-					-0-
05	45849	X	21265	-0-	-24584	-0-	488	1	20777	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	76110	X	8367	-0-	-67743	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
12	78647	X	67056	-0-	-11591	-0-	67056	3			N	-0-					-0-
01	78647	X	59131	-0-	-19516	-0-	59131	3			N	-0-					-0-
02	71036	X	46236	-0-	-24800	-0-	46236	3			N	-0-					-0-
03	78647	X	46541	-0-	-32106	-0-	46541	3			N	-0-					-0-
04	76110	X	40844	-0-	-35266	-0-	40844	3			N	-0-					-0-
05	78647	X	38458	-0-	-40189	-0-	38458	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	72180	X	19024	-0-	-53156	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
12	74586	X	66357	-0-	-8229	-0-	66357	3			N	-0-					-0-
01	74586	X	57124	-0-	-17462	-0-	57124	3			N	-0-					-0-
02	67368	X	43131	-0-	-24237	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
03	74586	X	41987	-0-	-32599	-0-	41987	3			N	-0-					-0-
04	72180	X	39061	-0-	-33119	-0-	39061	3			N	-0-					-0-
05	74586	X	36921	-0-	-37665	-0-	36921	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

12	66619	X	40790	-0-	-25829	-0-	953	1	39837	3	N	-0-					-0-
01	66619	X	37578	-0-	-29041	-0-	868	1	36608	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
02	60172	X	31666	-0-	-28506	-0-	726	1	30940	3	N	-0-					-0-
03	66619	X	33314	-0-	-33305	-0-	756	1	32420	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	64470	X	30219	-0-	-34251	-0-	684	1	29367	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									
05	66619	X	29179	-0-	-37440	-0-	667	1	28420	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

12	48019	X	32867	-0-	-15152	-0-	766	1	32016	3	N	77					173
							85	9									
01	48019	X	31863	-0-	-16156	-0-	737	1	31061	3	N	59	172	1			60
							65	9									
02	43372	X	27283	-0-	-16089	-0-	624	1	26615	3	N	40	51	1			49
							44	9									
*03	48019	X	29145	-0-	-18874	-0-	662	1	28418	3	N	59					108
							65	9									
04	46470	X	27488	-0-	-18982	-0-	625	1	26813	3	N	45					153
							50	9									
05	48019	X	27406	-0-	-20613	-0-	628	1	26745	3	N	30	146	1			37
							33	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

12	207762	X	76794	-0-	-130968	-0-	76794	3			N	-0-					-0-
01	207762	X	64667	-0-	-143095	-0-	64667	3			N	-0-					-0-
02	187656	X	51723	-0-	-135933	-0-	51723	3			N	-0-					-0-
03	207762	X	50621	-0-	-157141	-0-	50621	3			N	-0-					-0-
04	201060	X	45330	-0-	-155730	-0-	45330	3			N	-0-					-0-
05	207762	X	43086	-0-	-164676	-0-	43086	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

12	43214	X	35278	-0-	-7936	-0-	35278	3			N	-0-					-0-
01	43214	X	31844	-0-	-11370	-0-	31844	3			N	-0-					-0-
02	39032	X	25262	-0-	-13770	-0-	25262	3			N	-0-					-0-
03	43214	X	23520	-0-	-19694	-0-	23520	3			N	-0-					-0-
04	41820	X	21772	-0-	-20048	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
05	43214	X	19697	-0-	-23517	-0-	19697	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57846	X	42931	-0-	-14915	-0-	1002	1	41900	3	N	26					26
							29	9									
01	57846	X	32858	-0-	-24988	-0-	756	1	31915	3	N	170					196
							187	9									
02	52248	X	26439	-0-	-25809	-0-	606	1	25816	3	N	15	179	1			32
							17	9									
03	57846	X	26915	-0-	-30931	-0-	613	1	26294	3	N	7					39
							8	9									
04	55980	X	20866	-0-	-35114	-0-	600	1	20232	3	N	31					70
							34	9									
05	57846	X	19865	-0-	-37981	-0-	748	1	19056	3	N	55					125
							61	9									

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		46894	-0-	46894	46894	153	1	54	2	N	67					67
							46613	3	74	9							
02	T. A.		49255	-0-	49255	96149	202	1	48904	3	N	135	185	1			17
							149	9									
03	138295	X	42146	-0-	-96149	-0-	193	1	22	2	N	38					55
							41889	3	42	9							
04	78600	X	35502	-0-	-43098	-0-	171	1	35	2	N	63					118
							35227	3	69	9							
05	81220	X	37704	-0-	-43516	-0-	161	1	184	2	N	42					160
							37313	3	46	9							

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		881	-0-	881	881	20	1	861	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	9772	X	-0-	-0-	-9772	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	3537	-0-	-7282	-0-	412	1	3125	3	N	-0-					-0-
*04	10470	X	5255	-0-	-5215	-0-	577	1	4678	3	N	-0-					-0-
*05	10819	X	3181	-0-	-7638	-0-	567	1	2614	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		36612	-0-	36612	36612	855	1	35757	3	N	-0-					-0-
*01	64448	X	27836	-0-	-36612	-0-	644	1	27192	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	9502	-0-	-21354	-0-	358	1	9144	3	N	-0-					-0-
03	34162	X	9237	-0-	-24925	-0-	443	1	8759	3	N	32					32
							35	9									
*04	33060	X	24178	-0-	-8882	-0-	959	1	23164	3	N	50					82
							55	9									
*05	34162	X	19156	-0-	-15006	-0-	914	1	18162	3	N	73					155
							80	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		2712	-0-	2712	2712	64	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	24955	X	841	-0-	-24114	-0-	20	1	821	3	N	-0-					-0-
02	22540	X	-0-	-0-	-22540	-0-					N	-0-					-0-
03	24955	X	4101	-0-	-20854	-0-	407	1	3694	3	N	-0-					-0-
*04	24150	X	18882	-0-	-5268	-0-	868	1	18014	3	N	-0-					-0-
*05	24955	X	16983	-0-	-7972	-0-	884	1	16099	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8843 PERF. N/A

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

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10168	-0-	10168	10168	1119	1	6951	3	N	1907	1727	1			180
							2098	9									
*10	44796	X	34628	-0-	-10168	-0-	1526	1	30854	3	N	2044	2102	1			122
							2248	9									
11	35280	X	29388	-0-	-5892	-0-	1786	1	26439	3	N	1057	1057	1			122
							1163	9									
12	36456	X	28658	-0-	-7798	-0-	1827	1	25976	3	N	777	695	1			204
							855	9									
01	36456	X	25727	-0-	-10729	-0-	1738	1	23681	3	N	280	354	1			130
							308	9									
02	32928	X	21883	-0-	-11045	-0-	1519	1	20103	3	N	237	349	1			18
							261	9									
03	36456	X	33881	-0-	-2575	-0-	2006	1	31728	3	N	134					152
							147	9									
04	35280	X	30859	-0-	-4421	-0-	1815	1	28880	3	N	149	301	1			-0-
							164	9									
05	36456	X	8489	-0-	-27967	-0-	286	1	8159	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	50160	X	483	-0-	-49677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	68386	X	68386	-0-	-0-	-0-	68386	3			N	-0-					-0-
*01	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	57465	3			N	-0-					-0-
02	46816	X	46323	-0-	-493	-0-	46323	3			N	-0-					-0-
03	51832	X	45718	-0-	-6114	-0-	45718	3			N	-0-					-0-
*04	50160	X	40114	-0-	-10046	-0-	40114	3			N	-0-					-0-
*05	51832	X	36681	-0-	-15151	-0-	36681	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

09	0		4271	-0-	4271	4271	112	1	3116	3	N	948	524	1			424
							1043	9									
10	0		41515	-0-	41515	45786	1391	1	39271	3	N	775	1022	1			177
							853	9									
*11	82301	X	36515	-0-	-45786	-0-	2053	1	34042	3	N	382	357	1			202
							420	9									
12	42315	X	33385	-0-	-8930	-0-	1901	1	31205	3	N	254	352	1			104
							279	9									
01	42315	X	31572	-0-	-10743	-0-	1494	1	29840	3	N	216	181	1			139
							238	9									
*02	38220	X	26370	-0-	-11850	-0-	892	1	25322	3	N	142	175	1			106
							156	9									
03	42315	X	28697	-0-	-13618	-0-	964	1	27560	3	N	157	170	1			93
							173	9									
04	40950	X	30640	-0-	-10310	-0-	1028	1	29507	3	N	95					188
							105	9									
05	42315	X	30687	-0-	-11628	-0-	1038	1	29552	3	N	88	168	1			108
							97	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

09	0		90019	-0-	90019	90019	2073	1	87301	3	N	586	488	0			98
							645	9									
10	0		143355	-0-	143355	233374	3277	1	139330	3	N	680	624	0			154
							748	9									
*11	345769	X	112395	-0-	-233374	-0-	2532	1	109251	3	N	556	495	0			215
							612	9									
12	150784	X	106254	-0-	-44530	-0-	2478	1	103578	3	N	180	297	0			98
							198	9									
01	150784	X	97888	-0-	-52896	-0-	2260	1	95329	3	N	272	152	0			218
							299	9									
02	136192	X	85402	-0-	-50790	-0-	1954	1	83260	3	N	171	171	0			218
							188	9									
03	150784	X	86856	-0-	-63928	-0-	1975	1	84762	3	N	108	155	1			171
							119	9									
04	145920	X	82046	-0-	-63874	-0-	1866	1	80069	3	N	101	171	1			101
							111	9									
05	150784	X	79579	-0-	-71205	-0-	1823	1	77651	3	N	95	163	1			33
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		39168	-0-	39168	39168	53	1	151	2	N	227	181	1			46
							38714	3	250	9							
11	0	W	37585	-0-	37585	76753	85	1	126	2	N	379	404	1			21
							36957	3	417	9							
12	0	W	30532	-0-	30532	107285	116	1	5	2	N	267	182	1			106
							30117	3	294	9							
01	0	W	24973	-0-	24973	132258	81	1	28	2	N	328	370	1			64
							24503	3	361	9							
02	0	W	19696	-0-	19696	151954	81	1	19416	3	N	181	173	1			72
							199	9									
03	0	W	23109	-0-	23109	175063	105	1	12	2	N	181	179	1			74
							22793	3	199	9							
04	0	W	20100	-0-	20100	195163	98	1	20	2	N	174	144	1			104
							19791	3	191	9							
05	0	W	18842	-0-	18842	214005	81	1	92	2	N	174	266	1			12
							18478	3	191	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		25726	-0-	25726	25726	597	1	25129	3	N	-0-					-0-
10	0		42151	-0-	42151	67877	969	1	41182	3	N	-0-					-0-
11	0	W	34211	-0-	34211	102088	776	1	33435	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31428	-0-	31428	133516	735	1	30693	3	N	-0-					-0-
01	0	W	28478	-0-	28478	161994	660	1	27818	3	N	-0-					-0-
02	0	W	19594	-0-	19594	181588	503	1	19091	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27113	-0-	27113	208701	618	1	26495	3	N	-0-					-0-
04	0	W	20155	-0-	20155	228856	460	1	19695	3	N	-0-					-0-
05	0	W	18756	-0-	18756	247612	431	1	18325	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1519	-0-	1519	1519	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
10	0		50236	-0-	50236	51755	1156	1	49080	3	N	-0-					-0-
*11	98668	X	46913	-0-	-51755	-0-	1065	1	45848	3	N	-0-					-0-
12	52204	X	42247	-0-	-9957	-0-	990	1	41257	3	N	-0-					-0-
01	52204	X	39594	-0-	-12610	-0-	919	1	38675	3	N	-0-					-0-
02	47152	X	31658	-0-	-15494	-0-	727	1	30931	3	N	-0-					-0-
03	52204	X	35893	-0-	-16311	-0-	819	1	35074	3	N	-0-					-0-
04	50520	X	31514	-0-	-19006	-0-	719	1	30795	3	N	-0-					-0-
05	52204	X	30387	-0-	-21817	-0-	699	1	29688	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		40143	-0-	40143	40143	928	1	39077	3	N	125					125
							138	9									
10	0		43667	-0-	43667	83810	1000	1	42525	3	N	129	193	1			61
							142	9									
11	0	W	36702	-0-	36702	120512	829	1	35768	3	N	95					156
							105	9									
12	0	W	33372	-0-	33372	153884	777	1	32503	3	N	84	181	1			59
							92	9									
01	0	W	31536	-0-	31536	185420	728	1	30720	3	N	80					139
							88	9									
02	0	W	27923	-0-	27923	213343	639	1	27231	3	N	48	140	1			48
							53	9									
03	0	W	29263	-0-	29263	242606	665	1	28511	3	N	79					137
							87	9									
04	0	W	26882	-0-	26882	269488	612	1	26224	3	N	42					179
							46	9									
05	0	W	26272	-0-	26272	295760	601	1	25628	3	N	39					218
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	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
09	0		21528	-0-	21528	21528	254	1	21274	3	N	-0-					-0-
10	0		36759	-0-	36759	58287	838	1	35629	3	N	265	265	0			-0-
							292	9									
*11	88520	X	30233	-0-	-58287	-0-	679	1	29295	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
12	38285	X	29028	-0-	-9257	-0-	673	1	28140	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
01	38285	X	26988	-0-	-11297	-0-	621	1	26168	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
02	34580	X	23188	-0-	-11392	-0-	526	1	22412	3	N	227	227	0			-0-
							250	9									
03	38285	X	24207	-0-	-14078	-0-	548	1	23507	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
04	37050	X	22193	-0-	-14857	-0-	501	1	21513	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
05	38285	X	21344	-0-	-16941	-0-	487	1	20755	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

*09	0		9455	-0-	9455	9455	220	1	9235	3	N	-0-					-0-
*10	0		57829	-0-	57829	67284	1331	1	56498	3	N	-0-					-0-
*11	135459	X	68175	-0-	-67284	-0-	1548	1	66627	3	N	-0-					-0-
*12	62488	X	62488	-0-	-0-	-0-	1465	1	61023	3	N	-0-					-0-
*01	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	1319	1	55491	3	N	-0-					-0-
*02	51016	X	48000	-0-	-3016	-0-	1104	1	46896	3	N	-0-					-0-
03	56482	X	17349	-0-	-39133	-0-	396	1	16953	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	26084	-0-	-28576	-0-	596	1	25488	3	N	-0-					-0-
05	56482	X	30745	-0-	-25737	-0-	707	1	30038	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

*10	0		33804	-0-	33804	33804	778	1	33026	3	N	-0-					-0-
*11	101918	X	68114	-0-	-33804	-0-	1547	1	66567	3	N	-0-					-0-
*12	96038	X	59121	-0-	-36917	-0-	1386	1	57735	3	N	-0-					-0-
*01	96038	X	52871	-0-	-43167	-0-	1228	1	51643	3	N	-0-					-0-
*02	86744	X	43520	-0-	-43224	-0-	1000	1	42520	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	18864	-0-	-77174	-0-	431	1	18433	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	33616	-0-	-59324	-0-	768	1	32848	3	N	-0-					-0-
05	96038	X	45003	-0-	-51035	-0-	1035	1	43968	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

09	0		33171	-0-	33171	33171	392	1	32779	3	N	-0-					-0-
10	0		65094	-0-	65094	98265	1489	1	63321	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
*11	148313	X	50048	-0-	-98265	-0-	1130	1	48777	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
12	67642	X	45539	-0-	-22103	-0-	1061	1	44342	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									
01	67642	X	42430	-0-	-25212	-0-	981	1	41372	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
02	61096	X	35431	-0-	-25665	-0-	811	1	34556	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
03	67642	X	37784	-0-	-29858	-0-	857	1	36785	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
04	65460	X	34896	-0-	-30564	-0-	792	1	33971	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
05	67642	X	34283	-0-	-33359	-0-	782	1	33343	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5742	-0-	5742	5742	135	1	5607	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		9939	-0-	9939	15681	230	1	9709	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15681					N	-0-					-0-
*03	24955	X	5181	-0-	-19774	-0-	391	1	4790	3	N	-0-					-0-
*04	24150	X	19348	-0-	-4802	-0-	887	1	18461	3	N	-0-					-0-
*05	24955	X	16665	-0-	-8290	-0-	859	1	15806	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

10	0		43241	-0-	43241	43241	43241	3			N	-0-					-0-
11	0	W	50474	-0-	50474	93715	50474	3			N	-0-					-0-
12	0	W	42676	-0-	42676	136391	42676	3			N	-0-					-0-
01	0	W	36820	-0-	36820	173211	36820	3			N	-0-					-0-
02	0	W	29786	-0-	29786	202997	29786	3			N	-0-					-0-
03	0	W	29331	-0-	29331	232328	29331	3			N	-0-					-0-
04	0	W	26203	-0-	26203	258531	26203	3			N	-0-					-0-
05	0	W	24176	-0-	24176	282707	24176	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

12	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-
01	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-
02	111776	X	NO RPT	-0-	-111776	-0-					N	NO RPT					-0-
03	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-
04	119760	X	NO RPT	-0-	-119760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	123752	X	60718	-0-	-63034	-0-	1393	1	59306	3	N	17					121
							19	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

10	0		29914	-0-	29914	29914	29914	3			N	-0-					-0-
11	0	W	50977	-0-	50977	80891	50977	3			N	-0-					-0-
12	0	W	42618	-0-	42618	123509	42618	3			N	-0-					-0-
01	0	W	35130	-0-	35130	158639	35130	3			N	-0-					-0-
02	0	W	27544	-0-	27544	186183	27544	3			N	-0-					-0-
03	0	W	26006	-0-	26006	212189	26006	3			N	-0-					-0-
04	0	W	23065	-0-	23065	235254	23065	3			N	-0-					-0-
05	0	W	20054	-0-	20054	255308	20054	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

10	0		17864	-0-	17864	17864	24	1	69	2	N	123					123
							17636	3	135	9							
11	0		32793	-0-	32793	50657	74	1	110	2	N	317	355	1			85
							32260	3	349	9							
12	0	W	26638	-0-	26638	77295	102	1	4	2	N	248	166	1			167
							26259	3	273	9							
01	0	W	22410	-0-	22410	99705	74	1	25	2	N	312	366	1			113
							21968	3	343	9							
02	0	W	15882	-0-	15882	115587	65	1	15598	3	N	199	145	1			167
							219	9									
03	0	W	3119	-0-	3119	118706	92	1	2	2	N	46					213
							2974	3	51	9							
04	0	W	13948	-0-	13948	132654	68	1	14	2	N	88	191	1			110
							13769	3	97	9							
05	0	W	16944	-0-	16944	149598	72	1	82	2	N	173	187	1			96
							16600	3	190	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		70331	-0-	70331	70331	390	1	268	2	N	1136	908	1			228
							68423	3	1250	9							
11	0		75421	-0-	75421	145752	169	1	248	2	N	1950	1971	1			207
							72859	3	2145	9							
*12	211375	X	65623	-0-	-145752	-0-	244	1	10	2	N	1163	1289	1			81
							64090	3	1279	9							
01	96007	X	55682	-0-	-40325	-0-	176	1	62	2	N	1398	1226	1			253
							53906	3	1538	9							
02	86716	X	45164	-0-	-41552	-0-	182	1	43953	3	N	935	981	1			207
							1029	9									
03	96007	X	344	-0-	-95663	-0-	1	1	270	3	N	66	187	1			86
							73	9									
04	92910	X	8809	-0-	-84101	-0-	399	1	8	2	N	37					123
							8361	3	41	9							
05	96007	X	20633	-0-	-75374	-0-	488	1	98	2	N	131	153	1			101
							19903	3	144	9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2754	-0-	2754	2754	4	1	11	2	N	-0-					-0-
							2739	3									
11	0		40096	-0-	40096	42850	91	1	134	2	N	604	523	1			81
							39207	3	664	9							
12	0	W	37179	-0-	37179	80029	142	1	6	2	N	746	709	1			118
							36210	3	821	9							
01	0	W	34071	-0-	34071	114100	112	1	38	2	N	592	557	1			153
							33270	3	651	9							
02	0	W	28880	-0-	28880	142980	119	1	28069	3	N	629	563	1			219
							692	9									
03	0	W	28941	-0-	28941	171921	133	1	15	2	N	451	528	1			142
							28297	3	496	9							
04	0	W	26653	-0-	26653	198574	130	1	26	2	N	457	526	1			73
							25994	3	503	9							
05	0	W	27702	-0-	27702	226276	120	1	133	2	N	436	343	1			166
							26969	3	480	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		41241	-0-	41241	41241	949	1	40292	3	N	-0-					-0-
*11	104130	X	62889	-0-	-41241	-0-	1428	1	61461	3	N	-0-					-0-
12	82057	X	54614	-0-	-27443	-0-	1280	1	53334	3	N	-0-					-0-
01	82057	X	47780	-0-	-34277	-0-	1110	1	46670	3	N	-0-					-0-
02	74116	X	39308	-0-	-34808	-0-	904	1	38404	3	N	-0-					-0-
03	82057	X	40523	-0-	-41534	-0-	926	1	39597	3	N	-0-					-0-
04	79410	X	36904	-0-	-42506	-0-	843	1	36061	3	N	-0-					-0-
05	82057	X	35358	-0-	-46699	-0-	814	1	34544	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	20349	-0-	20349	20349	694	1	19527	3	N	116	100	1			150
							128	9									
02	0	W	15882	-0-	15882	36231	539	1	15293	3	N	45					195
							50	9									
03	0	W	17058	-0-	17058	53289	573	1	16400	3	N	77	177	1			95
							85	9									
04	0	W	16660	-0-	16660	69949	558	1	16037	3	N	59					154
							65	9									
05	0	W	16154	-0-	16154	86103	547	1	15563	3	N	40	109	1			85
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		37425	-0-	37425	37425	37425	3			N	-0-					-0-
*11	81948	X	44523	-0-	-37425	-0-	44523	3			N	-0-					-0-
12	58187	X	39592	-0-	-18595	-0-	39592	3			N	-0-					-0-
01	58187	X	33990	-0-	-24197	-0-	33990	3			N	-0-					-0-
02	52556	X	27267	-0-	-25289	-0-	27267	3			N	-0-					-0-
03	58187	X	25326	-0-	-32861	-0-	25326	3			N	-0-					-0-
04	56310	X	22222	-0-	-34088	-0-	22222	3			N	-0-					-0-
05	58187	X	19262	-0-	-38925	-0-	19262	3			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30230	-0-	30230	30230	702	1	29528	3	N	-0-					-0-
10	0		48947	-0-	48947	79177	1126	1	47821	3	N	-0-					-0-
11	0	W	39085	-0-	39085	118262	885	1	38200	3	N	-0-					-0-
12	0	W	35312	-0-	35312	153574	826	1	34486	3	N	-0-					-0-
01	0	W	31358	-0-	31358	184932	727	1	30631	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25973	-0-	25973	210905	596	1	25377	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27511	-0-	27511	238416	627	1	26884	3	N	-0-					-0-
04	0	W	24726	-0-	24726	263142	564	1	24162	3	N	-0-					-0-
05	0	W	23583	-0-	23583	286725	541	1	23042	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17746	-0-	17746	17746	605	1	17083	3	N	53					53
							58	9									
11	0		35947	-0-	35947	53693	1197	1	34461	3	N	263	180	1			150
							289	9									
*12	82195	X	28502	-0-	-53693	-0-	981	1	27369	3	N	138	173	0			115
							152	9									
01	62775	X	25204	-0-	-37571	-0-	859	1	24199	3	N	133	186	1			62
							146	9									
02	56700	X	20429	-0-	-36271	-0-	692	1	19637	3	N	91					153
							100	9									
03	62775	X	20696	-0-	-42079	-0-	695	1	19890	3	N	101	173	1			81
							111	9									
04	60750	X	19643	-0-	-41107	-0-	657	1	18879	3	N	97					178
							107	9									
05	62775	X	20493	-0-	-42282	-0-	692	1	19685	3	N	105	167	1			116
							116	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4321	-0-	4321	4321	100	1	4221	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4321					N	330	179	1			151
12	43147	X	-0-	-0-	-43147	-0-					N	398	490	1			59
01	102889	X	-0-	-0-	-102889	-0-					N	288	335	1			12
02	92932	X	58248	-0-	-34684	-0-	1331	1	56699	3	N	198	170	1			40
							218	9									
03	102889	X	65104	-0-	-37785	-0-	2191	1	62621	3	N	265	173	1			132
							292	9									
04	99570	X	59732	-0-	-39838	-0-	2003	1	57462	3	N	243	361	1			14
							267	9									
05	102889	X	56457	-0-	-46432	-0-	1910	1	54326	3	N	201	173	1			42
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		65158	-0-	65158	65158		1478	1	63680	3	N	-0-			-0-
*12	135409	X	70251	-0-	-65158	-0-		1644	1	68607	3	N	-0-			-0-
01	85746	X	58957	-0-	-26789	-0-		1368	1	57589	3	N	-0-			-0-
02	77448	X	48347	-0-	-29101	-0-		1111	1	47236	3	N	-0-			-0-
03	85746	X	49043	-0-	-36703	-0-		1119	1	47924	3	N	-0-			-0-
04	82980	X	43798	-0-	-39182	-0-		999	1	42799	3	N	-0-			-0-
05	85746	X	46652	-0-	-39094	-0-		1072	1	45580	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		56141	-0-	56141	56141		1274	1	54867	3	N	-0-			-0-
*12	114207	X	58066	-0-	-56141	-0-		1360	1	56706	3	N	-0-			-0-
01	70029	X	50927	-0-	-19102	-0-		1182	1	49745	3	N	-0-			-0-
02	63252	X	41201	-0-	-22051	-0-		947	1	40254	3	N	-0-			-0-
03	70029	X	41510	-0-	-28519	-0-		947	1	40563	3	N	-0-			-0-
04	67770	X	36638	-0-	-31132	-0-		837	1	35801	3	N	-0-			-0-
05	70029	X	14769	-0-	-55260	-0-		394	1	14375	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		18993	-0-	18993	18993		18993	3			N	-0-			-0-
*12	60684	X	41691	-0-	-18993	-0-		41690	3	1	9	N	1			1
01	54746	X	35258	-0-	-19488	-0-		35258	3			N	-0-			1
02	49448	X	26170	-0-	-23278	-0-		26170	3			N	-0-			1
03	54746	X	25253	-0-	-29493	-0-		25253	3			N	-0-			1
04	52980	X	18063	-0-	-34917	-0-		140	1	17923	3	N	-0-			1
05	54746	X	20898	-0-	-33848	-0-		20898	3			N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		43853	-0-	43853	43853		43853	3			N	-0-			-0-
*12	98590	X	54737	-0-	-43853	-0-		54737	3			N	-0-			-0-
*01	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-		46626	3			N	-0-			-0-
*02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-		40567	3			N	-0-			-0-
*03	40730	X	40730	-0-	-0-	-0-		40730	3			N	-0-			-0-
04	36210	X	35465	-0-	-745	-0-		35465	3			N	-0-			-0-
05	37417	X	35608	-0-	-1809	-0-		35608	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		29542	-0-	29542	29542		29542	3			N	-0-			-0-
12	0	W	49780	-0-	49780	79322		49780	3			N	-0-			-0-
01	0	W	43257	-0-	43257	122579		43257	3			N	-0-			-0-
02	0	W	33623	-0-	33623	156202		33623	3			N	-0-			-0-
03	0	W	31662	-0-	31662	187864		31662	3			N	-0-			-0-
04	0	W	27465	-0-	27465	215329		27465	3			N	-0-			-0-
05	0	W	27637	-0-	27637	242966		196	1	27441	3	N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		25789	-0-	25789	25789		585	1	25204	3	N	-0-			-0-
12	0	W	44019	-0-	44019	69808		1031	1	42988	3	N	-0-			-0-
01	0	W	36282	-0-	36282	106090		842	1	35440	3	N	-0-			-0-
02	0	W	30015	-0-	30015	136105		689	1	29326	3	N	-0-			-0-
03	0	W	31453	-0-	31453	167558		718	1	30735	3	N	-0-			-0-
04	0	W	28208	-0-	28208	195766		644	1	27564	3	N	-0-			-0-
05	0	W	26737	-0-	26737	222503		615	1	26122	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	825	1	963	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	566	-0-	-2224	-0-	462	1	104	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	924	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	693	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	627	1	1401	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5711	-0-	2611	2611	858	1	4853	2	N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1849	-0-	-569	-0-	884	1	951	2	N	13					151
							14	9									
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1612	1	2532	2	N	25					176
							28	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1456	1	2007	2	N	17					193
							19	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1612	1	2796	2	N	-0-					193
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1560	1	2565	2	N	-0-					193
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1612	1	1599	2	N	-0-					193

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1276	1	3121	2	N	12					249
							13	9									
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1364	1	3561	2	N	20	175	1			94
							22	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1364	1	2646	2	N	45					139
							50	9									
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1100	1	3758	2	N	29					168
							32	9									
04	4020	X	3106	-0-	-914	-0-	968	1	2119	2	N	17					185
							19	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1364	1	2941	2	N	-0-					185

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	972	1	2774	2	N	34	174	1			160
							37	9									
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1008	1	2123	2	N	40					200
							44	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1008	1	3282	2	N	22	177	1			45
							24	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1116	1	3561	2	N	50					95
							55	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1080	1	2428	2	N	-0-					95
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1116	1	3122	2	N	-0-					95

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	616	1	821	2	N	8					95
							9	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	682	1	1335	2	N	13					108
							14	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	682	1	1005	2	N	-0-					108
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	682	1	1402	2	N	-0-					108
04	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	572	1	941	2	N	-0-					108
05	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	506	1	533	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	11	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1840	-0-	1167	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1884	-0-	565	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1550	-0-	662	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1023	-0-	806	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	680	-0-	1150	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	682	N	99	-0-	583	-0-	99	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2051	-0-	181	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1222	-0-	682	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	878	-0-	1168	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	859	-0-	1241	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	968	-0-	396	-0-	968	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1120	-0-	213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	798	-0-	535	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	752	-0-	424	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	780	-0-	522	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	673	-0-	587	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	837	N	425	-0-	412	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

12	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE A WELL #: 1 RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 8820

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	574	-0-	-518	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1501	-0-	-576	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			17
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					17
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					17
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					17
04	1200	N	11	-0-	-1189	-0-	11	2			N	-0-	17	7			-0-
05	1178	N	292	-0-	-886	-0-	292	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					135
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					135
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					135
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					135
04	1020	N	594	-0-	-426	-0-	594	2			N	-0-	135	7			-0-
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					16
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	16	7			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					36
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					36
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-					36
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					36
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	36	7			-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	341	-0-	-1115	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

12	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3537	-0-	-607	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					45
01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					45
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					45
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-					45
04	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-	45	7			-0-
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					82
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					82
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	82	7			-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3572	-0-	472	1047	3572	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2041	-0-	-959	88	2041	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2262	-0-	-683	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

*12	121551	X	26758	-0-	-94793	-0-	26694	2	64	9	N	58					106
*01	121551	X	14630	-0-	-106921	-0-	14604	2	26	9	N	24					130
*02	109788	X	19766	-0-	-90022	-0-	19677	2	89	9	N	81	170	1	6	8	35
*03	121551	X	27552	-0-	-93999	-0-	27490	2	62	9	N	56	56	1			35
*04	117630	X	27770	-0-	-89860	-0-	27698	2	72	9	N	65					100
*05	121551	X	26051	-0-	-95500	-0-	25967	2	84	9	N	76	120	1			56

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

12	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1939	-0-	-441	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	656	-0-	-1979	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194032 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8320 - 8770

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					41
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	3000	N	46011	-0-	43011	43011	46011	2			N	-0-					41
*05	3100	N	69092	-0-	65992	109003	68938	2	154	9	N	140					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					28
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					28
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					28
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					28
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1253	-0-	-731	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	667	-0-	-1317	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	3000	N	24866	-0-	21866	21866	24830	2	36	9	N	33	33	8			26
*05	3100	N	47281	-0-	44181	66047	47112	2	169	9	N	154					180

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					26
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11500	2	4	9	N	4					30
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9937	2	47	9	N	43	2	8			71
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11510	2	32	9	N	29					100
*04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8969	2	12	9	N	11					111
*05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					111

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	3000	N	38229	-0-	35229	35229	38229	2			N	-0-					26
*05	3100	N	67321	-0-	64221	99450	67130	2	191	9	N	174					200

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	137	-0-	-638	-0-	137	2			N	-0-					46
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					46
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
*04	3000	N	35728	-0-	32728	32728	35728	2			N	-0-					46
*05	3100	N	81782	-0-	78682	111410	81716	2	66	9	N	60					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					31
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					31
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					31
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	2	15	9	N	14					45
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	N	10					55
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					63

JONES-NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	899	-0-	-496	-0-	899	2			N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					28
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					28
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					28
*04	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					28
*05	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	59772	2	113	9	N	103					131

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					25
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					25
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					25

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					25
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	1054	N	510	-0-	-544	-0-	510	2			N	-0-					25
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					25
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 197242 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7876 - 8690

12	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	1911	2			N	-0-					25
01	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					25
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-					25
03	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	1543	2			N	-0-					25
*04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					25
05	1705	N	339	-0-	-1366	-0-	339	2			N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

12	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	INC G-10	48391	-0-	48391	48391	48390	2	1	9		N	1	1	8			30
05	INC G-10	89288	-0-	89288	137679	89073	2	215	9		N	195					225

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 8930

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	3000	N	43813	-0-	40813	40813	43813	2			N	-0-					26
*05	3100	N	72731	-0-	69631	110444	72622	2	109	9	N	99					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	22447	-0-	22447	48811	22174	2	273	9	N	248	356	1	1	8	31
*01	0	W	21873	-0-	21873	70684	21671	2	202	9	N	184					215
*02	0	W	12135	-0-	12135	82819	12058	2	77	9	N	70	185	1			100
*03	0	W	10537	-0-	10537	93356	10404	2	133	9	N	121	191	1			30
*04	0	W	5712	-0-	5712	99068	5665	2	47	9	N	43					73
*05	0	W	1134	-0-	1134	100202	1117	2	17	9	N	15					88

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	1	156	1			26
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	-0-					26
*02	0	W	21203	-0-	21203	63158	21048	2	155	9	N	141	1	8			166
*03	0	W	20201	-0-	20201	83359	20127	2	74	9	N	67	185	1	2	8	46
*04	0	W	19277	-0-	19277	102636	19227	2	50	9	N	45					91
*05	0	W	24244	-0-	24244	126880	24029	2	215	9	N	195	183	1			103

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-					-0-
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	117	-0-	-1003	-0-	117	2	N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	2	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-					-0-
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-					-0-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2	N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	504	N	24	-0-	-480	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

12	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "E" WELL #: 1 RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

12	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

JOAB "A" WELL #: 1 RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

12	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	6689	2			N	-0-					2
01	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					2
02	6328	X	6305	-0-	-23	-0-	6305	2			N	-0-					2
03	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	6822	2			N	-0-					2
04	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	6333	2			N	-0-	2	7			-0-
05	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133858	X	32799	-0-	-101059	-0-	32731	2	68	9	N	62					113
01	133858	X	25869	-0-	-107989	-0-	25816	2	53	9	N	48					161
02	120904	X	27257	-0-	-93647	-0-	27148	2	109	9	N	99	154	1	1	8	105
03	133858	X	29584	-0-	-104274	-0-	29511	2	73	9	N	66	133	1			38
04	129540	X	27911	-0-	-101629	-0-	27821	2	90	9	N	82					120
05	133858	X	24767	-0-	-109091	-0-	24744	2	23	9	N	21	70	1			71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 3 RRCID -> 200340 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7904 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	88577	-0-	85477	85477	88577	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	141	-0-	-1089	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	20126	-0-	-6720	-0-	20009	2	117	9	N	106	104	1			40
01	24397	X	19491	-0-	-4906	-0-	19270	2	221	9	N	201	173	1			68
02	20216	X	16013	-0-	-4203	-0-	15966	2	47	9	N	43	46	1			65
03	20832	X	17327	-0-	-3505	-0-	17150	2	177	9	N	161	193	1			33
04	19740	X	16364	-0-	-3376	-0-	16273	2	91	9	N	83					116
05	20119	X	16260	-0-	-3859	-0-	16203	2	57	9	N	52	127	1			41

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4379	2	9	9	N	8					92
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					92
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3943	2	11	9	N	10					102
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20					122
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4283	2	108	9	N	98					220
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					220

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1002	-0-	-828	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					40
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					40
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					40
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					40
*04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					40
*05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7278	2	23	9	N	21	1	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10796	-0-	-767	-0-	10795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
*04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9682	-0-	-1881	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1313	-0-	1313	1620	1313	2			N	-0-					-0-
02	2401	X	781	-0-	-1620	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2373	-0-	-2060	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2074	-0-	-1790	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1640	-0-	-2080	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4025	2	64	9	N	58	153	1	1	8	50
01	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	2942	2	73	9	N	66					116
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2456	2	55	9	N	50	130	1	1	8	35
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3999	2	67	9	N	61					96
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3750	2	114	9	N	104					200
05	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-					200

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, EAST WELL #: 1 RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8253	-0-	-1659	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8616	-0-	-624	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	543	-0-	-1527	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	177	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	662	-0-	-578	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	694	-0-	-506	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	194	-0-	-4314	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	560	-0-	-4245	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	619	-0-	-4031	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	675	-0-	-2125	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1007	-0-	-3178	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	694	-0-	-3356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1601	-0-	-1087	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	980	-0-	-1900	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					-0-
01	2944	X	2860	-0-	-84	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-
01	2134	N	1555	-0-	-579	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1759	-0-	-145	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1275	-0-	-833	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	588	X	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	630	X	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5264	X	4569	-0-	-695	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4917	-0-	-1113	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	2942	-0-	-3289	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	2944	-0-	-2822	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	1637	-0-	-4129	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1133	-0-	-4019	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1866	-0-	-3807	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1663	-0-	-2477	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	4138	-0-	-4480	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	2769	-0-	-4919	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	979	-0-	-2717	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2299	-0-	-1824	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	363	-0-	-5930	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	867	-0-	-5426	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 8622 PERF. N/A

12	14B2 EXT	75430	-0-	75430	75430	75430	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	92680	-0-	92680	168110	92680	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	67752	-0-	67752	235862	67750	2	2	9		N	2	2	8			-0-
03	0	W	64724	-0-	64724	300586	64724	2				N	-0-					-0-
04	0	W	54162	-0-	54162	354748	54162	2				N	-0-					-0-
05	0	W	25964	-0-	25964	380712	25964	2				N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

12	33356	X	26303	-0-	-7053	-0-	26303	3			N	-0-					-0-
01	32364	X	24120	-0-	-8244	-0-	24120	3			N	-0-					-0-
02	28532	X	17662	-0-	-10870	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	20646	-0-	-5642	-0-	20646	3			N	-0-					-0-
*04	25440	X	20472	-0-	-4968	-0-	20472	3			N	-0-					-0-
*05	26288	X	26266	-0-	-22	-0-	26266	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

12	5084	X	1708	-0-	-3376	-0-	1708	2			N	-0-					18
01	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5005	2	2	9	N	2	2	8			18
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	2	25	9	N	23					41
03	3069	X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	2			N	-0-					41
04	4860	X	1787	-0-	-3073	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	5022	X	2296	-0-	-2726	-0-	2296	2			N	-0-					41

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

12	13113	X	11808	-0-	-1305	-0-	11780	2	28	9	N	25	53	1	2	8	70
01	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11311	2	59	9	N	54	12	8			112
02	11844	X	10587	-0-	-1257	-0-	10578	2	9	9	N	8	78	1	2	8	40
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11319	2	24	9	N	22	2	8			60
04	12390	X	9745	-0-	-2645	-0-	9712	2	33	9	N	30					90
05	11811	X	7119	-0-	-4692	-0-	7111	2	8	9	N	7					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	6649	2	4	9	N	4					65
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8682	2	40	9	N	36	11	1			90
02	6412	X	4943	-0-	-1469	-0-	4943	2			N	-0-					90
03	7099	X	1033	-0-	-6066	-0-	1033	2			N	-0-					90
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	14	78	1			26
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					26

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

12	20770	X	16351	-0-	-4419	-0-	16303	2	48	9	N	44	131	1			53
01	20522	X	15675	-0-	-4847	-0-	15640	2	35	9	N	32					85
02	17024	X	15120	-0-	-1904	-0-	15066	2	54	9	N	49	85	1	3	8	46
03	18073	X	15574	-0-	-2499	-0-	15501	2	73	9	N	66					112
04	17490	X	13579	-0-	-3911	-0-	13559	2	20	9	N	18	94	1			36
05	16740	X	11086	-0-	-5654	-0-	11069	2	17	9	N	15					51

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16536	2	121	9	N	110	173	1			60
01	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16667	2	97	9	N	88					148
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15755	2	111	9	N	101	184	1			65
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17018	2	173	9	N	157	182	1			40
04	17820	X	16117	-0-	-1703	-0-	15985	2	132	9	N	120					160
05	17577	X	14645	-0-	-2932	-0-	14548	2	97	9	N	88	193	1			55

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

12	496	X	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

12	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	20352	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	19159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
*04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13106	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13319	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

12	9548	X	9089	-0-	-459	-0-	9088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6503	-0-	-1561	-0-	6501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6248	-0-	-2542	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6976	-0-	-2107	-0-	6975	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
*04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
*05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	10432	-0-	-14244	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	13124	-0-	-11552	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	7389	-0-	-14899	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15886	-0-	-1970	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10504	-0-	-2186	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*05	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
01	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23904	-0-	-1520	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	24686	-0-	-3462	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	20899	-0-	-6341	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	22216	-0-	-5932	-0-	22216	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	15724	-0-	-3589	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	1927	-0-	-17386	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	6350	-0-	-7566	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	5814	-0-	-9903	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5953	-0-	-9257	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	6781	-0-	-8936	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

CORBIN WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	12698	-0-	-2554	-0-	12698	2			N	-0-					68
01	13950	X	10628	-0-	-3322	-0-	10628	2			N	-0-					68
02	11760	X	9232	-0-	-2528	-0-	9232	2			N	-0-					68
03	13020	X	10325	-0-	-2695	-0-	10325	2			N	-0-					68
04	12300	X	9380	-0-	-2920	-0-	9380	2			N	-0-					68
05	12710	X	9343	-0-	-3367	-0-	9343	2			N	-0-					68

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18486	2	30	9	N	27	1	8			140
01	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20162	2	110	9	N	100	4	8			236
02	13776	X	12232	-0-	-1544	-0-	12197	2	35	9	N	32	154	1			114
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17792	2	89	9	N	81					195
*04	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18373	2	46	9	N	42	164	1			73
*05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19443	2	44	9	N	40					113

HARBOUR VIEW B WELL #: 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	10704	-0-	7704	18873	10704	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4748	-0-	1648	20521	4748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW "B" WELL #: 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	3344	-0-	-7661	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	689	-0-	-10316	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	1244	-0-	-8696	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	5809	-0-	-5196	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "C" WELL #: 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

12	34534	X	27426	-0-	-7108	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	32998	-0-	-1474	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26462	-0-	-3582	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26200	-0-	-3994	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
04	31920	X	21147	-0-	-10773	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	21061	-0-	-11923	-0-	21061	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW B WELL #: 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

12	11222	X	8352	-0-	-2870	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6434	-0-	-3641	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	3485	-0-	-5615	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3564	-0-	-6325	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4736	-0-	-3603	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

12	18228	X	11256	-0-	-6972	-0-	11256	2			N	-0-					25
01	13640	X	11447	-0-	-2193	-0-	11438	2	9	9	N	8					33
02	11872	X	10430	-0-	-1442	-0-	10383	2	47	9	N	43					76
03	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11908	2	15	9	N	14					90
04	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	11601	2	33	9	N	30					120
*05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11657	2	9	9	N	8					128

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

12	69223	X	61673	-0-	-7550	-0-	61673	3			N	-0-					-0-
01	69223	X	62648	-0-	-6575	-0-	62648	3			N	-0-					-0-
02	60788	X	54100	-0-	-6688	-0-	54100	3			N	-0-					-0-
03	67301	X	60230	-0-	-7071	-0-	60230	3			N	-0-					-0-
*04	60630	X	56943	-0-	-3687	-0-	56943	3			N	-0-					-0-
*05	62651	X	51853	-0-	-10798	-0-	51853	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

12	58559	X	50201	-0-	-8358	-0-	50201	3			N	-0-					-0-
01	58559	X	55168	-0-	-3391	-0-	55168	3			N	-0-					-0-
02	51072	X	43325	-0-	-7747	-0-	43325	3			N	-0-					-0-
03	56544	X	48128	-0-	-8416	-0-	48128	3			N	-0-					-0-
*04	53400	X	45582	-0-	-7818	-0-	45582	3			N	-0-					-0-
*05	55180	X	42125	-0-	-13055	-0-	42125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	32842	-0-	-4358	-0-	32842	3			N	-0-					-0-
01	36425	X	7022	-0-	-29403	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	33600	X	32995	-0-	-605	-0-	32995	3			N	-0-					-0-
03	37200	X	36682	-0-	-518	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
*04	36000	X	33580	-0-	-2420	-0-	33580	3			N	-0-					-0-
*05	36518	X	29266	-0-	-7252	-0-	29266	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67766	X	2774	-0-	-64992	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
*04	8220	X	2661	-0-	-5559	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86087	X	65813	-0-	-20274	-0-	65813	3			N	-0-					-0-
01	85653	X	62765	-0-	-22888	-0-	62765	3			N	-0-					-0-
02	71120	X	55080	-0-	-16040	-0-	55080	3			N	-0-					-0-
03	78740	X	60705	-0-	-18035	-0-	60705	3			N	-0-					-0-
*04	67740	X	57106	-0-	-10634	-0-	57106	3			N	-0-					-0-
*05	65813	X	50854	-0-	-14959	-0-	50854	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36983	X	33427	-0-	-3556	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	36345	-0-	-638	-0-	36345	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	30712	-0-	-2692	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	35651	-0-	-619	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	29728	-0-	-5432	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	24025	-0-	-12307	-0-	24025	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	8135	-0-	-4975	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9317	-0-	-4230	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45725	X	43646	-0-	-2079	-0-	43346	2	300	9	N	273	193	1			308
01	44950	X	39642	-0-	-5308	-0-	39360	2	282	9	N	256	376	1			188
02	40600	X	37098	-0-	-3502	-0-	36901	2	197	9	N	179	184	1			183
03	44950	X	38416	-0-	-6534	-0-	38222	2	194	9	N	176	183	1			176
04	42600	X	39102	-0-	-3498	-0-	38900	2	202	9	N	184	160	1			200
05	43648	X	38258	-0-	-5390	-0-	38014	2	244	9	N	222	184	1			238

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	6886	-0-	-5514	-0-	6886	2			N	-0-					25
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	7513	2	3	9	N	3					28
02	8400	X	4637	-0-	-3763	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			28
03	9300	X	3923	-0-	-5377	-0-	3923	2			N	-0-					28
04	9000	X	3167	-0-	-5833	-0-	3167	2			N	-0-					28
05	7502	X	1340	-0-	-6162	-0-	1340	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	11219	-0-	-2328	-0-	11211	2	8	9	N	7					160
01	12586	X	11143	-0-	-1443	-0-	11099	2	44	9	N	40	172	1	2	8	26
02	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	8739	2	15	9	N	14					40
03	11594	X	6854	-0-	-4740	-0-	6854	2			N	-0-					40
04	11220	X	6994	-0-	-4226	-0-	6985	2	9	9	N	8					48
05	11222	X	9924	-0-	-1298	-0-	9899	2	25	9	N	23					71

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	15822	-0-	-4111	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17331	-0-	-2602	-0-	17330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18004	X	15963	-0-	-2041	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17744	-0-	-484	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	13875	-0-	-3585	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	9356	-0-	-8314	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	6671	-0-	-18160	-0-	6629	2	42	9	N	38	191	1			65
01	24831	X	423	-0-	-24408	-0-	423	2			N	-0-					65
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					65
03	7936	X	4547	-0-	-3389	-0-	4513	2	34	9	N	31					96
*04	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13923	2	70	9	N	64					160
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7635	2	39	9	N	35					195

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100	X	22890	-0-	-11210	-0-	22768	2	122	9	N	111	76	1			76
01	30566	X	20936	-0-	-9630	-0-	20815	2	121	9	N	110	15	1			171
02	26180	X	14046	-0-	-12134	-0-	13969	2	77	9	N	70	137	1	1	8	103
03	26598	X	18324	-0-	-8274	-0-	18230	2	94	9	N	85	159	1	1	8	28
04	24330	X	16603	-0-	-7727	-0-	16557	2	46	9	N	42					70
05	22878	X	17957	-0-	-4921	-0-	17871	2	86	9	N	78	58	1			90

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	4337	-0-	-15999	-0-	4291	2	46	9	N	42	96	1	1	8	44
01	20336	X	4079	-0-	-16257	-0-	4079	2			N	-0-					44
02	18368	X	3445	-0-	-14923	-0-	3442	2	3	9	N	3	3	8			44
03	20336	X	4665	-0-	-15671	-0-	4665	2			N	-0-					44
04	4200	X	3555	-0-	-645	-0-	3555	2			N	-0-					44
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	2			N	-0-					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2244	-0-	2244	529269	2139	2	105	9	N	95	80	1	1	8	127
01	0	W	10398	-0-	10398	539667	10396	2	2	9	N	2	2	8			127
02	0	W	19578	-0-	19578	559245	19571	2	7	9	N	6	6	8			127
03	570525	X	11280	-0-	-559245	-0-	11277	2	3	9	N	3	3	8			127
*04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16846	2	7	9	N	6	1	8			132
05	21669	X	18588	-0-	-3081	-0-	18443	2	145	9	N	132	162	1			102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148211	X	4823	-0-	-143388	-0-	4819	2	4	9	N	4	1	8			41
01	148211	X	15722	-0-	-132489	-0-	15722	2			N	-0-					41
02	133868	X	7978	-0-	-125890	-0-	7974	2	4	9	N	4	4	8			41
03	148211	X	34669	-0-	-113542	-0-	34663	2	6	9	N	5	5	8			41
*04	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26030	2	14	9	N	13	2	8			52
*05	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24311	2	134	9	N	122	114	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	9922	-0-	-15343	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	10136	-0-	-15129	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	9194	-0-	-13626	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	24450	X	5108	-0-	-19342	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

11	0		6025	-0-	6025	6025	6025	2			N	-0-					-0-
12	0		81719	-0-	81719	87744	81719	2			N	-0-					-0-
01	0	W	49784	-0-	49784	137528	49784	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37195	-0-	37195	174723	37188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	0	W	42474	-0-	42474	217197	42468	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	W	41718	-0-	41718	258915	41718	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44270	-0-	44270	303185	44270	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

11	0		5393	-0-	5393	5393	5393	2			N	-0-					-0-
12	0		123926	-0-	123926	129319	123925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	W	98700	-0-	98700	228019	98700	2			N	-0-					-0-
02	0	W	71766	-0-	71766	299785	71654	2	112	9	N	102	3	8			99
03	0	W	62467	-0-	62467	362252	62368	2	99	9	N	90	5	8			184
04	0	W	45467	-0-	45467	407719	45467	2			N	-0-					184
05	0	W	45994	-0-	45994	453713	45902	2	92	9	N	84	166	1			102

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	640	-0-	-6087	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	1380	-0-	-5347	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	605	-0-	-1705	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		68032	-0-	68032	68032	68032	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60922	-0-	60922	128954	60922	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57614	-0-	57614	186568	57614	3			N	-0-					-0-
03	248280	X	61712	-0-	-186568	-0-	61712	3			N	-0-					-0-
04	59005	X	59005	-0-	-0-	-0-	59005	3			N	-0-					-0-
*05	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	3			N	-0-					-0-

EDGE BARNETT OPERATING COMP LLC 243203
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139531	X	105222	-0-	-34309	-0-	105222	3			N	-0-					-0-
01	139531	X	113491	-0-	-26040	-0-	113491	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	100554	-0-	-25474	-0-	100554	3			N	-0-					-0-
03	122202	X	100810	-0-	-21392	-0-	100810	3			N	-0-					-0-
04	114120	X	90374	-0-	-23746	-0-	90374	3			N	-0-					-0-
05	113491	X	95351	-0-	-18140	-0-	95351	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2344	-0-	-291	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1878	-0-	-474	-0-	1877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

12	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	753	-0-	-3507	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	1533	-0-	-2869	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3331	-0-	-1009	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2691	-0-	-1119	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8732	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4516	-0-	-584	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4350	-0-	-2997	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4831	-0-	2031	2031	4831	3			N	-0-					-0-
03	8051	X	6020	-0-	-2031	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					-0-
01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15791	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
04	19830	X	17908	-0-	-1922	-0-	17908	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	17131	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8582	-0-	5482	5482	8582	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	16327	-0-	13227	18709	16321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	16074	-0-	13274	31983	16055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	47356	X	15373	-0-	-31983	-0-	15373	3			N	-0-					-0-
04	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
*05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12919	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11685	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	10715	-0-	-2243	-0-	10715	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8119	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	9283	-0-	-1817	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	6994	-0-	-2895	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			N	-0-					-0-
01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11602	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	3418	-0-	-10892	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	10721	-0-	-3012	-0-	10721	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	5328	-0-	-6266	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6845	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

12	0	Z	484	-0-	484	73550	484	3			N	-0-					-0-
01	78098	X	4548	-0-	-73550	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2806	-0-	-1604	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1828	-0-	-2729	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

ENEXCO, INC. 252045
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					68
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	9					112
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	8					120
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	3					123
*03	1400	N	-0-	-0-	-1400	241					N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	17	-0-	17	202	17	2			N	-0-					64
*01	14B	DENY	94	-0-	94	296	8	2	86	9	N	78					78
*02	14B	DENY	26	-0-	26	322	7	2	19	9	N	17					95
03	14B	DENY	30	-0-	30	352	12	2	18	9	N	16					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					111

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	263	1	1999	2	N	-0-					47
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	N	-0-					47
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	2	N	-0-					47
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	N	-0-					47
*04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	N	63					110
							69	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					47

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					18
01	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	168	1	2028	2	N	-0-					18
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	94	1	1846	2	N	-0-					18
03	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1912	2	N	-0-					18
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	82	1	1898	2	N	31					49
							34	9									
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

12	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	399	1	3838	2	N	-0-					44
01	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					44
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	286	1	5645	2	N	-0-					44
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	381	1	8156	2	N	-0-					44
*04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	296	1	6845	2	N	99					143
							109	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					44

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	219	1	4020	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	328	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4659	-0-	-129	-0-	225	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	172	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	185	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	258	1	2748	2	N	-0-					22
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	165	1	2591	2	N	-0-					22
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	2	N	-0-					22
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2795	2	N	-0-					22
*04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	114	1	2693	2	N	105					127
							116	9									
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1023	-0-	-1860	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1145	2	11	9	N	10					10
02	2548	X	1131	-0-	-1417	-0-	1131	2			N	-0-					10
03	1023	X	925	-0-	-98	-0-	916	2	9	9	N	8					18
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	877	2	64	9	N	58					76
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7					27

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9488	-0-	6388	6388	490	1	8998	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	11161	-0-	8061	14449	735	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8842	-0-	6042	20491	427	1	8415	2	N	-0-					-0-
03	27916	X	7425	-0-	-20491	-0-	331	1	7094	2	N	-0-					-0-
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	14	1	69	2	N	-0-					120
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
02	2800	N	5309	-0-	2509	2509	679	1	4630	2	N	-0-					120
03	2585	N	76	-0-	-2509	-0-	16	1	60	2	N	-0-					120
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	679	1	63	2	N	-0-					120
05	434	X	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					120

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	254	1	3837	2	N	5					75
							6	9									
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	N	5					80
							6	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	221	1	3630	2	N	5					85
							6	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	64	1	3946	2	N	-0-					85
04	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2703	2	77	9	N	70					155
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	435	1	3314	2	N	-0-					30
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	220	1	3496	2	N	-0-					30
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	213	1	3307	2	N	-0-					30
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	N	-0-					30
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	2	N	114					144
							125	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					13
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	189	1	2285	2	N	-0-					13
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	N	-0-					13
03	3100	N	3221	-0-	121	121	144	1	3077	2	N	-0-					13
*04	3000	N	3118	-0-	118	239	122	1	2819	2	N	161					174
							177	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	436	1	8007	2	N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	538	1	9097	2	N	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	692	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	367	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	323	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	44	1	807	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	1460	-0-	-3066	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1818	-0-	-2242	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2052	-0-	-2443	-0-	108	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	116	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10809	-0-	-599	-0-	10750	2	59	9	N	54					162
01	11408	X	11018	-0-	-390	-0-	10956	2	62	9	N	56					218
02	10304	X	9249	-0-	-1055	-0-	9236	2	13	9	N	12	193	1			37
03	11253	X	10282	-0-	-971	-0-	10229	2	53	9	N	48					85
04	10860	X	9715	-0-	-1145	-0-	9495	2	220	9	N	200					285
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	35					135

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	286	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2089	-0-	-571	-0-	214	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	205	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1847	-0-	-643	-0-	267	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	95	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	95	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	65	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	199	1	3014	2	N	7					35
							8	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2889	2	N	5					40
							6	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	166	1	2735	2	N	-0-					40
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	51	1	3110	2	N	-0-					40
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3044	2	86	9	N	78					118
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	121	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	87	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	75	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1118	-0-	-470	-0-	1112	2	6	9	N	5			20
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	7			27
							8	9							
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	10			37
							11	9							
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	10			47
							11	9							
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	804	2	N	147			194
							162	9							
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	12			63

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-			-0-
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	30	1	707	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-			-0-
*04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	27	1	469	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	960	-0-	-180	-0-	75	1	885	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-			-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

12	403	N	222	-0-	-181	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-			-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	63	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	80	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	97	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	316	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	264	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	126	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	94	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	202	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2661	-0-	-55	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	190	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	406	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	110	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1894	-0-	-1206	8232	90	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	7054	302	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1763	-0-	-1037	6017	245	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1958	-0-	-1142	4875	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1869	-0-	-1131	3744	108	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	1791					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	94	1	429	2	N	-0-					7
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	122	1	365	2	N	-0-					7
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	118	1	350	2	N	-0-					7
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	130	1	388	2	N	-0-					7
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	153					160
							168	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	471	1	2101	2	N	-0-					56
01	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	651	1	1944	2	N	-0-					56
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	588	1	1785	2	N	-0-					56
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	655	1	1947	2	N	-0-					56
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	615	1	1795	2	N	56					112
							62	9									
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					56

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	312	1	1322	2	N	15	113	1			25
							17	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	370	1	1105	2	N	-0-					25
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	329	1	998	2	N	-0-					25
03	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	378	1	1123	2	N	-0-					25
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	368	1	1075	2	N	113					138
							124	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1907	2	2	9	N	2					122
01	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					122
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1749	2	7	9	N	6					128
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	N	10					138
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					187
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	10	167	1			18

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	2	23	9	Y	21					79
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	Y	19					48
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13					61
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					76
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	13	62	1			27

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1852	-0-	1852	1852	1830	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	T. A.		1772	-0-	1772	3624	1755	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	5207	X	1583	-0-	-3624	-0-	1571	2	12	9	Y	11					25
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	17	1			20
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	16	17	1			18

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	201	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	150	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	187	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	402	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	1301	-0-	-5798	-0-	204	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	152	1	940	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1088	-0-	-1268	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	965	-0-	-895	-0-	56	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	104	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	95	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	82	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	566	-0-	-984	-0-	27	1	539	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
04	540	N	230	-0-	-310	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	310	X	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	502	1	2280	2	N	-0-					52
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	682	1	2035	2	N	-0-					52
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	597	1	1811	2	N	-0-					52
03	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	678	1	2015	2	N	-0-					52
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	440	1	2107	2	N	65					117
							72	9									
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	239	1	1088	2	N	-0-					80
01	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	290	1	866	2	N	-0-					80
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	267	1	810	2	N	-0-					80
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	315	1	937	2	N	-0-					80
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	2	N	77					157
							85	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3134	2	14	9	N	13					42
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3169	2	14	9	N	13					55
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	2872	2	22	9	N	20					75
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3158	2	17	9	N	15					90
04	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	2995	2	124	9	N	113					203
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	14					118

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					2
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					2
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	587	2	96	9	N	87					89
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	401	1	1696	2	N	-0-					67
01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	523	1	1561	2	N	-0-					67
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	472	1	1433	2	N	1					68
							1	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	519	1	1544	2	N	-0-					68
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	493	1	1442	2	N	-0-					68
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					68

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3133	-0-	333	333	3133	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	609	3376	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2818	-0-	-182	427	2818	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		4152	-0-	4152	4152	275	1	3877	2	N	-0-					-0-
01	INC G-10		3934	-0-	3934	8086	361	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	11921	X	3835	-0-	-8086	-0-	333	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	363	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	316	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1116	2	11	9	N	10					127
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	53	1	1098	2	N	5					132
							6	9									
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	21	1	1017	2	N	1					133
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	16	1	856	2	N	-0-					133
04	1110	N	771	-0-	-339	-0-	666	2	105	9	N	95					228
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	150	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	131	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	175	2	55	9	Y	50	127	1			14
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56					70
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	39					82
							43	9									
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	34	62	1			35

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4369	-0-	1569	1569	1586	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	3179	1709	1	3001	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4383	-0-	1383	4562	1382	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	3477					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	113	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2161	-0-	2161	4531	127	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	6547	X	2016	-0-	-4531	-0-	732	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	798	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	653	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	N	4					16
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1679	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	1250	2	44	9	N	40					72
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1306	2	57	9	N	52	94	1			30
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1437	2	45	9	N	41					71
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	32	83	1			20

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2410	-0-	-418	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	10					103
							11	9									
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1844	2	N	37					140
							41	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	N	-0-					140
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	2	N	27					167
							30	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1686	2	N	178					345
							196	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	9	169	1			30

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	305	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	338	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	302	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	319	1	1834	2	N	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	245	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	336	1	1529	2	N	-0-					12
01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	454	1	1357	2	N	-0-					12
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	393	1	1193	2	N	-0-					12
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	434	1	1288	2	N	-0-					12
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	306	1	1463	2	N	163					175
							179	9									
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	60	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

12	961	N	566	-0-	-395	-0-	18	1	537	2	N	10					46
							11	9									
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	538	2	3	9	N	3					49
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					72
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	2	30	9	N	27					99
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	710	2	138	9	N	125					224
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	65	165	1			27

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	2	55	9	Y	50	127	1			14
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	458	2	62	9	Y	56					70
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	39					82
							43	9									
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	415	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	34	62	1			35

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	361	1	7228	2	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	359	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	2348	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	2541	1	4461	2	N	-0-					-0-
*04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	2083	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1490	2	21	9	N	19					132
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	3	1	1423	2	N	17	132	1			17
							19	9									
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1327	2	9	9	N	8					25
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1488	2	14	9	N	13					38
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1424	2	83	9	N	75					113
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	13					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	983	2	18	9	N	16					37
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13					50
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	827	2	11	9	N	10	44	1			16
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7	9	N	6					22
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					30
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	10					40

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	837	1	1527	2	N	19					55
							21	9									
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	453	1	1373	2	N	15					70
							17	9									
02	2128	N	1649	-0-	-479	-0-	397	1	1234	2	N	16					86
							18	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	490	1	1315	2	N	11					97
							12	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	487	1	1288	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	7					37

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4					16
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1392	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1442	2	44	9	N	40					72
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1641	2	57	9	N	52	94	1			30
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1567	2	45	9	N	41					71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	32	83	1			20

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	2	N	-0-					41
01	1240	X	784	-0-	-456	-0-	721	2	63	9	N	57	76	1			22
02	1120	X	741	-0-	-379	-0-	708	2	33	9	N	30					52
03	1240	X	786	-0-	-454	-0-	766	2	20	9	N	18					70
04	1200	X	806	-0-	-394	-0-	776	2	30	9	N	27					97
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	21	82	1			36

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1204	2	11	9	N	10					81
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1060	2	N	19					100
							21	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					118
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1018	2	24	9	N	22					140
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1238	2	36	9	N	33					173
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1175	2	4	9	N	4					151
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	30	1	1116	2	N	16					167
							18	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1009	2	54	9	N	49	193	1			23
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					23
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1003	2	121	9	N	110					133
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	157	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	2	N	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	1037	-0-	-79	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	68	1	877	2	N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1433	2	17	9	N	15					53
01	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	40	1	1506	2	N	22					75
							24	9									
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	1371	2	19	9	N	17					92
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					110
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1592	2	102	9	N	93					203
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	15					145

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					59
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					59
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					59
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					59
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	35					94
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	121	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	90	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	141	1	422	2	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	113	1	344	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	126	1	375	2	N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	117	1	341	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					12
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	2	N	4					16
							4	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	14					30
							15	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	18	1			13
							1	9									
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					13
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	122	-0-	-281	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	40	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	47	1	2485	2	N	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	2	N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

12	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	9	1	27	2	N	-0-					16
01	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	53	1	146	2	N	-0-					16
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					25
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					25
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	60					85
							66	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					27

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	66	1	1633	2	N	35					88
							39	9									
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	194	1	1742	2	N	11					99
							12	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	281	1	1542	2	N	13					112
							14	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1572	2	N	4					116
							4	9									
04	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	164	1	1430	2	N	68					184
							75	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	4					135

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

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

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	39	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					21
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					21
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	16	1	530	2	N	-0-					21
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					21
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19					40
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	774	-0-	-652	-0-	774	2			N	-0-					21
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	24	1	892	2	N	-0-					21
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					21
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	2			N	-0-					21
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	737	2	54	9	N	49					70
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					22

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

12	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	164	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	154	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	86	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	122	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	167	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	2	N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	421	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	234	1	4322	2	N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	320	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	337	1	4091	2	N	-0-					-0-
*04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	216	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	360	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	Y	12	17	1			20
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	448	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	17	1			18

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					70
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					73
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	969	2	2	9	N	2					75
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1060	2	2	9	N	2					77
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1035	2	149	9	N	135					212
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					80

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 7788

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	209	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	275	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2939	-0-	-85	-0-	255	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	285	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	247	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	760	-0-	-356	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	2	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2850	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3086	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4228	2	12	9	Y	11					25
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3495	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2362	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	16	17	1			18

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	975	2	6	9	N	5					102
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	28	1	1032	2	N	13					115
							14	9									
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	931	2	20	9	N	18					133
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15					148
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1091	2	68	9	N	62					210
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	6					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-					43
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	49	1	1841	2	N	1					44
							1	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					44
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					44
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1976	2	35	9	N	32					76
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					48

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					82
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					82
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					82
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	66	2	23	9	N	21					103
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					35
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					35
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	26					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			31
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	61	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	2	13	9	Y	12	17	1			20
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	56	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	823	-0-	-381	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	841	-0-	-337	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	779	-0-	-241	-0-	32	1	747	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	3	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	164	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	120	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	105	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	78	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1150	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11					25
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1076	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	16	17	1			18

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	Y	12	17	1			20
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	17	1			18

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	847	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					25
03	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	826	2	13	9	Y	12	17	1			20
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	16	17	1			18

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	449	85	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1012	2	17	9	N	15					37
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1052	2	14	9	N	13					50
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	N	10	44	1			16
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	988	2	7	9	N	6					22
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	972	2	9	9	N	8					30
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	10					40

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2401	2	23	9	Y	21					79
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2401	2	21	9	Y	19					48
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13					61
*04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2543	2	17	9	Y	15					76
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	13	62	1			27

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					17
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	66					83
							73	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2849	2	22	9	N	20					38
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	2	30	9	N	27					65
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2624	2	22	9	N	20					85
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2892	2	31	9	N	28					113
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2720	2	63	9	N	57					170
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	20					150

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	114	-0-	-351	-0-	1	1	113	2	N	-0-					48
01	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					48
02	588	N	26	-0-	-562	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	2	76	9	N	69					117
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1107	-0-	-784	-0-	200	1	907	2	N	-0-					7
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	274	1	819	2	N	-0-					7
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	260	1	788	2	N	-0-					7
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	268	1	796	2	N	-0-					7
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	186	1	893	2	N	131					138
							144	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	7	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1820	X	1812	-0-	-8	-0-	1800	2	12	9	Y	11					25
03	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	1843	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	16	17	1			18

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9210	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	9734	X	8943	-0-	-791	-0-	8926	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	8792	X	4269	-0-	-4523	-0-	4257	2	12	9	Y	11					25
03	9238	X	5669	-0-	-3569	-0-	5656	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	8940	X	7282	-0-	-1658	-0-	7265	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	16	17	1			18

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	Y	11					25
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1046	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	16	17	1			18

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	101	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	71	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	165	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	148	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	109	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					56
01	1829	N	916	-0-	-913	-0-	60	1	828	2	N	25					81
							28	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	726	2	N	2					83
							2	9									
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	853	2	N	14					97
							15	9									
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	N	114					211
							125	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					109

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	19	1	3009	2	Y	1					53
							1	9									
01	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	96	1	2919	2	Y	24					77
							26	9									
02	3080	X	2350	-0-	-730	-0-	29	1	2309	2	Y	11					88
							12	9									
03	3348	X	2391	-0-	-957	-0-	2390	2	1	9	Y	1	74	1			15
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2811	2	86	9	Y	78					93
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	5					20

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	18	1			135
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1299	2	11	9	N	10					145
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1158	2	13	9	N	12	44	1			113
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1341	2	8	9	N	7					120
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58	9	N	53					173
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	154	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1280	-0-	-1138	-0-	66	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	784	-0-	-1316	-0-	62	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	960	-0-	-807	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1624	-0-	-364	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	618	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	215	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	180	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	203	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1051	-0-	-1649	-0-	54	1	997	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1593	2	61	9	N	55					70
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	950	2	53	9	N	48					118
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					169
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1446	2	42	9	N	38	172	1			35
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1287	2	164	9	N	149					184
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	29					96

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	799	-0-	-999	-0-	790	2	9	9	N	8					29
01	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	N	-0-					29
02	1624	X	26	-0-	-1598	-0-	1	1	25	2	N	-0-					29
03	1798	X	614	-0-	-1184	-0-	56	1	547	2	N	10					39
							11	9									
*04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1633	2	N	129					168
							142	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	17					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	61	1	772	2	Y	21					79
							23	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	Y	19					48
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					61
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15					76
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	13	62	1			27

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	516	1	943	2	N	19					55
							21	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	N	15					70
							17	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	326	1	1011	2	N	16					86
							18	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	2	N	11					97
							12	9									
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	410	1	1084	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	156	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

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

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	128	1	1623	2	N	-0-					49
01	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1833	2	73	9	N	66	89	1			26
02	2436	X	1591	-0-	-845	-0-	1552	2	39	9	N	35					61
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1797	2	24	9	N	22					83
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1723	2	29	9	N	26					109
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	21	92	1			38

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1181	2	31	9	N	28					128
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25					153
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					176
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	157	1			37
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1193	2	80	9	N	73					110
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	23					88

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	59	-0-	-2111	-0-	59	2			N	-0-					19
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					19
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					19
03	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	59	1	573	2	N	9					28
							10	9									
*04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	183	1	1734	2	N	203					231
							223	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					78

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	6					63
							7	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	11					74
							12	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	N	1					75
							1	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					77
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	773	2	84	9	N	76					153
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	N	-0-					-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	8	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					43
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	N	20					63
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1325	2	20	9	N	18					81
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	N	15					96
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1359	2	55	9	N	50					146
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	14					119

UNION CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					35
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					35
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	137	2			N	-0-					35
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					35
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	2	135	9	N	123					158
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35

UNION CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					13
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					13
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					13
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					17
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1091	2	117	9	N	106					123
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	32	1	2451	2	N	20					22
							22	9									
01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2266	2	19	9	N	17					39
02	2240	X	749	-0-	-1491	-0-	45	1	704	2	N	-0-					39
03	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	250	2			N	-0-					39
04	2400	X	441	-0-	-1959	-0-	387	2	54	9	N	49					88
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	9	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	6	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	137	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	166	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	128	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	154	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	114	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	28	1	655	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	11	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	-0-					-0-
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	8	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 191612 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	N	-0-					-0-
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-					-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19	9	N	17					37
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					51
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					65
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					72
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	2	39	9	N	35					107
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	11					100

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

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

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	86	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	139	1	1688	2	N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	210	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	140	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	116	1	1402	2	N	-0-					-0-
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	19	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					56
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					56
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					56
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					56
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	155	2	17	9	N	15					71
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	2	N	-0-					17
01	1209	N	272	-0-	-937	-0-	269	2	3	9	N	3					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	385	2	66	9	N	60					80
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	1471	2	62	9	N	56	173	1			37
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1605	2	43	9	N	39					76
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1353	2	56	9	N	51					127
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54					181
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1492	2	86	9	N	78	166	1			93
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	37					77

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	105	1	6736	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6213	-0-	-417	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	N	15					205
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					205
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	107	1	882	2	N	16	156	1			65
							18	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	83	1	1023	2	N	2					67
							2	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1108	2	N	150					217
							165	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	8					85

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	52	1	1087	2	N	16					64
							18	9									
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1216	2	8	9	N	7					71
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					75
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	N	4					79
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1403	2	59	9	N	54					133
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	12823	-0-	9723	9723	418	1	12214	2	N	174					197
							191	9									
01	3100	N	7491	-0-	4391	14114	7347	2	144	9	N	131	186	1			142
02	2800	N	2874	-0-	74	14188	2843	2	31	9	N	28					170
03	15932	X	1744	-0-	-14188	-0-	1710	2	34	9	N	31	186	1			15
*04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1687	2	110	9	N	100					115
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	35					60

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					11
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	44					55
							48	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1429	2	25	9	N	23					94
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1341	2	20	9	N	18					112
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13	97	1			28
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					42
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1460	2	108	9	N	98					140
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1321	2	28	9	N	25					114
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1359	2	34	9	N	31					145
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1145	2	12	9	N	11					156
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16	23	1			149
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1412	2	46	9	N	42	45	1			146
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	22					152

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1669	-0-	-439	-0-	1654	2	15	9	N	14					92
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13					105
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	50	1	1740	2	N	15					120
							17	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2042	2	N	11	73	1			58
							12	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	50	1	1873	2	N	56					114
							62	9									
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	14					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1030	2	18	9	N	16					79
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1142	2	14	9	N	13					92
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	979	2	N	10					102
							11	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	4	86	1			20
							4	9									
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	32	1	1171	2	N	99					119
							109	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	15					44

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	230	1	2900	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2860	-0-	-388	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	43	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	245	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	241	1	2287	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					39
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	810	2	15	9	N	14					53
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	N	14					67
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					76
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1193	2	65	9	N	59					135
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	10					98

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1233	2	14	9	N	13					106
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	N	19					125
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					145
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					149
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	134	1			105
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					32

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33					62
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	2	N	30					92
							33	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	2	1	1678	2	N	25					117
							28	9									
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2070	2	3	9	N	3	78	1			42
*04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	32	1	2358	2	N	126					168
							139	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	26					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	3521	2	36	9	N	33					170
01	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	14	1	3702	2	N	26	167	1			29
							29	9									
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3320	2	26	9	N	24					53
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3649	2	28	9	N	25					78
04	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	53	1	3370	2	N	160					238
							176	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	23					136

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2616	2	23	9	N	21					159
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	3	1	2599	2	N	11	66	1			104
							12	9									
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	2	1	2340	2	N	15					119
							17	9									
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2576	2	14	9	N	13					132
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2455	2	121	9	N	110					242
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					172

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1551	2	1	9	N	1					38
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1422	2	26	9	N	24					62
02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1303	2	2	9	N	2					64
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1399	2	26	9	N	24	44	1			44
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					44
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	4					48

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 1 RRCID -> 194275 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6624 - 6792

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - RECD G1 WRO 5/18/12; G1 FILED TO SHOW CIBP;

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	56	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	34	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1968	-0-	-48	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					2
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					2
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					2
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	951	2	155	9	N	141					143
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	11	1	780	2	N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2190	2	18	9	N	16					58
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1663	2	29	9	N	26					84
02	1680	X	1260	-0-	-420	-0-	2	1	1246	2	N	11					95
							12	9									
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1393	2	4	9	N	4					99
04	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	54	1	1481	2	N	29					128
							32	9									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8					128

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	266	1	1569	2	N	-0-					82
01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	246	1	1467	2	N	3					85
							3	9									
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	209	1	1318	2	N	3					88
							3	9									
03	1829	N	833	-0-	-996	-0-	161	1	672	2	N	-0-					88
04	1650	N	141	-0-	-1509	-0-	5	2	136	9	N	124					212
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	102					190

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5922	-0-	-464	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5488	-0-	-836	-0-	151	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	59	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	105	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5219	-0-	-511	-0-	115	1	5104	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1411	-0-	-1720	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	93	-0-	-3038	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	82	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3299	2	N	-0-					-0-
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4110	-0-	-1067	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	145	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4124	-0-	-552	-0-	114	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	4					23
							4	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	N	12					35
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					37
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	N	4					41
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1077	2	91	9	N	83					124
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	8					50

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	386	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	413	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	352	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	399	1	2241	2	N	-0-					-0-
*04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	372	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	309	1	1834	2	N	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	359	1	1910	2	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	273	1	1553	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	301	1	1687	2	N	-0-			-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	309	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1475	-0-	-757	-0-	74	1	1401	2	N	-0-			17
01	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			17
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	53	1	976	2	N	-0-			17
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	N	-0-			17
*04	1320	N	687	-0-	-633	-0-	32	1	655	2	N	-0-			17
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	60	1	996	2	N	-0-			17

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-			-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
*04	570	N	433	-0-	-137	-0-	9	1	424	2	N	-0-			-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	2188	-0-	-136	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
03	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
*04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	88	1	2826	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	79	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	30	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	57	1	2950	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	61	1	2728	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4692	2	25	9	N	23					167
01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4555	2	48	9	N	44	168	1			43
02	4424	X	4301	-0-	-123	-0-	53	1	4217	2	N	28					71
							31	9									
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4443	2	37	9	N	34					105
04	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	21	1	4288	2	N	112					217
							123	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	34					161

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	25	1	1887	2	N	15					82
							17	9									
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					107
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	57	1	898	2	N	-0-					107
03	1922	N	954	-0-	-968	-0-	937	2	17	9	N	15					122
04	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1827	2	143	9	N	130					252
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	13					135

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1437	2	N	13					145
							14	9									
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1394	2	86	9	N	78					223
02	1512	N	517	-0-	-995	-0-	31	1	485	2	N	1	194	1			30
							1	9									
03	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2			N	-0-					30
04	1440	N	738	-0-	-702	-0-	609	2	129	9	N	117					147
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	207	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	183	1	2521	2	N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	2	N	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	200	1	2591	2	N	-0-					-0-
*05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	8719	-0-	-1511	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8404	-0-	-1496	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	87	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	79	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	2	N	-0-					-0-
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	61	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	2	10	9	N	9					102
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	939	2	N	2					104
							2	9									
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	43	1	888	2	N	17					121
							19	9									
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	97	1	937	2	N	17					138
							19	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	103	1	980	2	N	17					155
							19	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1					148

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	245	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	217	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	227	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	268	1	2645	2	N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	233	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	226	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2828	-0-	28	28	139	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3003	N	2975	-0-	-28	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	118	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	123	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	151	1	899	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	134	1	771	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	103	1	763	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	955	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	783	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	579	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	599	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	618	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	385	1	3698	2	N	-0-					93
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	326	1	3942	2	N	-0-					93
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	191	1	3772	2	N	-0-					93
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	187	1	4004	2	N	-0-					93
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	164	1	3797	2	N	124					217
							136	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					93

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	241	1	1835	2	N	-0-					63
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					63
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	N	-0-					63
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					63
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	N	69					132
							76	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	N	-0-					-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	68	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3906	-0-	806	806	142	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4644	-0-	1844	2650	129	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	3796	122	1	4124	2	N	-0-					-0-
*04	7908	X	4112	-0-	-3796	-0-	188	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	145	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	151	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4096	-0-	-356	-0-	114	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	186	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	89	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1442	-0-	-350	-0-	71	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	84	1	1482	2	N	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	85	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	538	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	623	1	10004	2	N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	430	1	8338	2	N	-0-					-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	509	1	9023	2	N	-0-					-0-
*04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	396	1	9233	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	116	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	206	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2932	-0-	-1380	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	160	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3483	-0-	-1137	-0-	143	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2771	X	1413	-0-	-1358	-0-	67	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	130	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2099	-0-	-1401	-0-	103	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1568	-0-	-2307	-0-	84	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	1578	-0-	-2172	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5846	-0-	-385	-0-	293	1	5553	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	365	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5183	-0-	-473	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	313	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	237	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	410	1	4894	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	382	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	321	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	300	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4420	-0-	-740	-0-	314	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8900	-0-	-1113	-0-	8872	2	28	9	N	25					235
01	10106	X	8806	-0-	-1300	-0-	169	1	8618	2	N	17					252
							19	9									
02	9128	X	7603	-0-	-1525	-0-	250	1	7352	2	N	1	193	1			60
							1	9									
03	10106	X	6181	-0-	-3925	-0-	469	1	5712	2	N	-0-					60
04	8700	X	154	-0-	-8546	-0-	3	2	151	9	N	137					197
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	18					78

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5688	-0-	-16	-0-	5682	2	6	9	N	5					78
01	5704	X	4369	-0-	-1335	-0-	4358	2	11	9	N	10					88
02	5040	X	4091	-0-	-949	-0-	4070	2	21	9	N	19					107
03	5673	X	4525	-0-	-1148	-0-	4483	2	42	9	N	38					145
*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5854	2	204	9	N	185					330
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					145

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	116	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	120	1	2135	2	N	-0-					-0-
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	85	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	7959	2	803	9	N	730	415	1			315
*04	3000	N	25924	-0-	22924	22924	24728	2	1196	9	N	1087	1174	1			228
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22924					N	NO RPT					228

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	37	1	1923	2	N	-0-					-0-
*04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	36	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	37	1	1739	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

12	2759	X	1326	-0-	-1433	-0-	67	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1247	-0-	-1512	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1269	-0-	-187	-0-	65	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1154	2	N	-0-					-0-
*04	1290	X	1078	-0-	-212	-0-	50	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	74	1	1233	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

12	798	N	-0-	-0-	-798	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	76	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	81	1	3308	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	54	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	57	1	2968	2	N	-0-					-0-
*04	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	57	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	67	1	3146	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	870	-0-	-194	-0-	17	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	18	1	942	2	N	-0-					-0-
*04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	18	1	895	2	N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	20	1	912	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1667	2	10	9	N	9					76
01	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1446	2	13	9	N	12					88
02	1820	N	1428	-0-	-392	-0-	1427	2	1	9	N	1					89
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					89
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1725	2	95	9	N	86					175
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	15					106

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	94	1	1663	2	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	9	1	463	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

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

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	55	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	52	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	19	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	38	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5515	-0-	2415	2415	4758	2	757	9	N	688	391	1			297
*04	3000	N	18083	-0-	15083	17498	17416	2	667	9	N	606	776	1			127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17498					N	NO RPT					127

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

12	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	52	1	4000	2	N	-0-					47
01	INC G-10		3602	-0-	3602	7654	3602	2			N	-0-					47
02	8866	X	1212	-0-	-7654	-0-	72	1	1140	2	N	-0-					47
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	33					80
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	16					63

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	82	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	128	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	82	1	1369	2	N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	151	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	92	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

12	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	2	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	35	1	804	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2796	2	54	9	N	49					85
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2976	2	58	9	N	53					138
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2656	2	41	9	N	37					175
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3101	2	47	9	N	43	162	1			56
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2702	2	133	9	N	121					177
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	54					161

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	333	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	331	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	290	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	314	1	4426	2	N	-0-					-0-
*04	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	321	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					14
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					14
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					14
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					14
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	217	2	39	9	N	35					49
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 202436 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	39	1	954	2	N	-0-					-0-
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	899	N	375	-0-	-524	-0-	15	1	360	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7785	2	58	9	N	53					243
01	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	7285	2	41	9	N	37	197	1			83
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	6586	2	59	9	N	54					137
03	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7451	2	51	9	N	46					183
04	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	6987	2	154	9	N	140					323
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	49	191	1			80

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	113	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	276	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	187	1	2368	2	Y	120	187	1			127
							132	9									
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2795	2	132	9	Y	120					247
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2587	2	103	9	Y	94	192	1			149
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2827	2	128	9	Y	116	177	1			88
*04	3000	N	3089	-0-	89	89	2729	2	360	9	Y	327					415
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	93	168	1			112

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1982	-0-	-1118	170	1972	2	10	9	N	9					72
01	2603	N	2433	-0-	-170	-0-	2370	2	63	9	N	57	85	1			44
02	2800	N	5854	-0-	3054	3054	5749	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	2488	-0-	-612	2442	1126	1	1358	2	N	4					58
							4	9									
*04	3000	N	1187	-0-	-1813	629	183	1	998	2	N	5					63
							6	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	42	86	1			19

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4023	-0-	923	40481	4014	2	9	9	N	8					70
01	3100	N	5941	-0-	2841	43322	5877	2	64	9	N	58	84	1			44
02	2800	N	3869	-0-	1069	44391	3764	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	1542	-0-	-1558	42833	697	1	841	2	N	4					58
							4	9									
*04	44413	X	1580	-0-	-42833	-0-	244	1	1330	2	N	5					63
							6	9									
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	42	86	1			19

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	117	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	95	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	29	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	53	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	61	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4181	-0-	1081	9780	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
01	15269	X	5489	-0-	-9780	-0-	322	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	267	1	4742	2	N	-0-					-0-
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	233	1	5420	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	356	1	4558	2	N	40					160
							44	9									
01	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	341	1	4730	2	N	60					220
							66	9									
02	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	274	1	4117	2	N	3	190	1			33
							3	9									
03	5890	X	4658	-0-	-1232	-0-	169	1	4457	2	N	29					62
							32	9									
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	144	1	4336	2	N	168					230
							185	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	30					110

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	71	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	23	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	48	1	2494	2	N	-0-					-0-
*04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	143	1	7893	2	N	54	199	1			82
							59	9									
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	39	1	8239	2	N	70					152
							77	9									
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7348	2	61	9	N	55					207
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8131	2	68	9	N	62	197	1			72
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	187	1	158	2	N	65					137
							72	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

12	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7502	-0-	-496	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7082	-0-	-823	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6918	-0-	-732	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

12	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	62	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	40	1			15

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					57
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					146
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	134	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					7

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

12	23914	X	7681	-0-	-16233	-0-	780	1	6901	2	N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	83	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	305	1	6117	2	N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	329	1	5293	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	292	1	5645	2	N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	314	1	5571	2	N	-0-					-0-
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	228	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	584	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	416	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	416	1	2743	2	N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	462	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					122
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	-0-					22
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					22
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					22
03	558	N	135	-0-	-423	-0-	5	1	130	2	N	-0-					22
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					22
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	584	1	7477	2	N	-0-					-0-
01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	566	1	7583	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	488	1	6746	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6887	-0-	-1173	-0-	457	1	6430	2	N	-0-					-0-
*04	7890	X	6526	-0-	-1364	-0-	469	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6975	-0-	-1178	-0-	460	1	6515	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4807	2	42	9	N	38	178	1			55
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4917	2	41	9	N	37					92
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4391	2	55	9	N	50					142
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4878	2	42	9	N	38					180
*04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4700	2	86	9	N	78					258
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	9	193	1			33

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					112
01	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			N	-0-					112
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	4624	2	11	9	N	10					122
03	5549	X	4001	-0-	-1548	-0-	3998	2	3	9	N	3					125
04	5370	X	3255	-0-	-2115	-0-	3134	2	121	9	N	110					235
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					125

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	128	1	4088	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	115	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3725	-0-	-279	-0-	44	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	77	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	84	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	51	1	10800	2	N	-0-					-0-
02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
*04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5942	-0-	-834	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6181	-0-	-869	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
*04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	101	1	1736	2	N	22					76
							24	9									
01	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1783	2	22	9	N	20					96
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	2			N	-0-					96
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1823	2	7	9	N	6					102
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1816	2	32	9	N	29					131
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	4					114

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

12	8928	X	8348	-0-	-580	-0-	397	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8507	-0-	-421	-0-	499	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7521	-0-	-543	-0-	369	1	7152	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8264	-0-	-323	-0-	441	1	7823	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7977	-0-	-333	-0-	328	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

12	8990	X	1671	-0-	-7319	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	3373	-0-	-5617	-0-	80	1	3293	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	2105	-0-	-6015	-0-	42	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2003	-0-	-3546	-0-	37	1	1966	2	N	-0-					-0-
*04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	4	3	1			10
							4	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					10
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	N	7	12	1			5
							8	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					5
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	9					14
							10	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1039	1	9182	2	N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	135	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
*04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

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

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
*04	450	N	402	-0-	-48	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

12	10974	X	8013	-0-	-2961	-0-	404	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	6147	-0-	-4827	-0-	294	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6721	-0-	-1287	-0-	346	1	6375	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	356	1	7385	2	N	-0-					-0-
*04	7740	X	6467	-0-	-1273	-0-	304	1	6163	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5698	-0-	-2300	-0-	324	1	5374	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	2817	-0-	-199	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3897	-0-	897	897	3897	2			N	-0-					-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	525					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	285	1	3813	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	247	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	241	1	3380	2	N	-0-					-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	291	1	3758	2	N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	244	1	3440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10723	-0-	-137	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	158	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	122	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	108	1	5663	2	N	-0-					-0-
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	120	1	5871	2	N	-0-					-0-
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	127	1	5924	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5590	-0-	-641	-0-	5590	2			N	-0-					88
01	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5851	2			N	-0-					88
02	5544	X	5205	-0-	-339	-0-	5205	2			N	-0-					88
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					88
04	5760	X	4132	-0-	-1628	-0-	3992	2	140	9	N	127					215
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					88

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9013	2	36	9	N	33					278
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	478	1	8306	2	N	166	197	1			247
							183	9									
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8041	2	120	9	N	109	194	1			162
03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9147	2	132	9	N	120	199	1			83
*04	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8421	2	209	9	N	190					273
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	267	1	844	2	N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

12	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	155	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	145	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3318	-0-	-406	-0-	120	1	3198	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	134	1	3439	2	N	-0-			-0-
*04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	144	1	3393	2	N	-0-			-0-
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	151	1	3609	2	N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

12	5425	X	1744	-0-	-3681	-0-	39	1	1705	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	20	1	834	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3902	-0-	-718	-0-	78	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	72	1	3803	2	N	-0-			-0-
*04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	58	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2164	-0-	-2145	-0-	45	1	2119	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

12	9083	X	7436	-0-	-1647	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	7968	-0-	-1115	-0-	38	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7379	-0-	-825	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
*04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

12	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	6917	-0-	-740	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6205	-0-	-711	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6602	-0-	-718	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

12	9331	X	9002	-0-	-329	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8157	-0-	-775	-0-	8157	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8533	-0-	-1037	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

12	4712	X	2542	-0-	-2170	-0-	77	1	2465	2	N	-0-			-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	135	1	4764	2	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	89	1	4592	2	N	-0-			-0-
*04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	108	1	4811	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	259	1	8267	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8681	-0-	-1425	-0-	239	1	8442	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8625	-0-	-503	-0-	102	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	182	1	9366	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	9177	-0-	-93	-0-	201	1	8976	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	172	1	6060	2	N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	66	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	112	1	5778	2	N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	135	1	6014	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
*04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11324	-0-	-859	-0-	820	1	10504	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	790	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	713	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	752	1	10592	2	N	-0-					-0-
*04	11130	X	11099	-0-	-31	-0-	798	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	765	1	10817	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1382	2	90	9	N	82					195
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1364	2	55	9	N	50					245
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1240	2	43	9	N	39	194	1			90
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1377	2	63	9	N	57					147
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1263	2	161	9	N	146					293
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	48					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	366	1	9481	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9629	-0-	-663	-0-	9273	1	356	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8442	-0-	-742	-0-	8132	1	310	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9300	-0-	-868	-0-	8952	1	348	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8825	-0-	-1015	-0-	8482	1	343	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7166	-0-	-367	-0-	339	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	373	1	7063	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6942	-0-	-86	-0-	325	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5736	-0-	-2045	-0-	409	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	499	-0-	-7031	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	118	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	827	-0-	-816	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1076	-0-	-724	-0-	77	1	999	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	204	1	2649	2	N	-0-					-0-
*04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	12563	-0-	-2255	-0-	910	1	11653	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	11713	-0-	-2733	-0-	813	1	10900	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10763	-0-	-1557	-0-	727	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	776	1	10919	2	N	-0-					-0-
*04	12450	X	10978	-0-	-1472	-0-	789	1	10189	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11454	-0-	-1101	-0-	757	1	10697	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					38
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2411	2	28	9	N	25					63
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					65
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4881	2	25	9	N	23	44	1			44
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					44
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	4					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5563	2	15	9	N	14					130
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7678	2	3	9	N	3	52	1			81
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	2	2	9	N	2					83
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	831	1	1002	2	N	15					98
							17	9									
*04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	265	1	1449	2	N	48					146
							53	9									
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	25					138

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1143	2	72	9	N	65	197	1			18
01	1240	N	929	-0-	-311	-0-	131	1	798	2	N	-0-					18
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	2	15	9	N	14					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	195	1	1119	2	N	5					37
							6	9									
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	149	1	954	2	N	81					118
							89	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					58

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	376	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	386	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	N	-0-					-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	277	1	3578	2	N	-0-					-0-
*05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	262	1	3708	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	718	-0-	-1235	-0-	24	1	694	2	N	-0-					50
01	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	50	1	1425	2	N	14					64
							15	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	N	54					118
							59	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	1	69	1			50
							1	9									
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	N	-0-					50
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	113	1	2677	2	N	-0-					50

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	114	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	102	1	5009	2	N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	2	N	-0-					-0-
*04	4740	X	4736	-0-	-4	-0-	95	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	96	1	4497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7416	-0-	-551	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	106	1	6888	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5004	-0-	-1968	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5404	-0-	-2005	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4866	-0-	-2304	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	316	1	11466	2	N	5					106
							6	9									
01	11656	X	11649	-0-	-7	-0-	488	1	11142	2	N	17					123
							19	9									
02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	N	-0-					123
03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	614	1	11368	2	N	59					182
							65	9									
*04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	608	1	11094	2	N	108	13	1			277
							119	9									
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					188

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	191	1	3603	2	N	-0-					28
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	174	1	3474	2	N	-0-					28
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	160	1	2939	2	N	-0-					28
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					28
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	107	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	97	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	37	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	64	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	71	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					62
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1136	1	6434	2	N	6					68
							7	9									
*04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	30	1	5121	2	N	99					167
							109	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	799	1	3866	2	N	23					153
							25	9									
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	1035	1	3827	2	N	60					213
							66	9									
02	4760	X	4155	-0-	-605	-0-	676	1	3438	2	N	37	185	1			65
							41	9									
03	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	720	1	3927	2	N	32					97
							35	9									
04	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	766	1	3704	2	N	151					248
							166	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	25					148

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

12	24025	X	20812	-0-	-3213	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	18705	-0-	-5227	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15144	-0-	-6360	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18445	-0-	-4030	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	15154	-0-	-5846	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

12	10912	X	9104	-0-	-1808	-0-	36	1	9059	2	N	8					110
							9	9									
01	10912	X	8829	-0-	-2083	-0-	37	1	8779	2	N	12					122
							13	9									
02	9856	X	8860	-0-	-996	-0-	44	1	8760	2	N	51					173
							56	9									
03	10881	X	8994	-0-	-1887	-0-	1341	1	7594	2	N	54					227
							59	9									
04	10050	X	8614	-0-	-1436	-0-	50	1	8415	2	N	135	195	1			167
							149	9									
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	9					52

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

12	7812	X	6304	-0-	-1508	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5938	-0-	-1874	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5229	-0-	-1827	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	267	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	240	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	89	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	157	1	8058	2	N	-0-					-0-
*04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	173	1	7715	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
*04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9549	-0-	-1549	-0-	290	1	9259	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10077	-0-	-711	-0-	278	1	9799	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9689	-0-	-55	-0-	114	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	167	1	8606	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8817	-0-	-1113	-0-	193	1	8624	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	13764	-0-	-558	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13683	-0-	-732	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12219	-0-	-801	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13818	-0-	-597	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13083	-0-	-777	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	295	1	10731	2	N	-0-					88
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	290	1	10295	2	N	29					117
							32	9									
02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	260	1	9508	2	N	-0-					117
03	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	298	1	10475	2	N	-0-					117
*04	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	281	1	10225	2	N	171					288
							188	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	93	1			24

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	14172	-0-	-2010	-0-	607	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	13850	-0-	-2766	-0-	591	1	13259	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13198	-0-	-1810	-0-	530	1	12668	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15806	-0-	-810	-0-	810	1	14996	2	N	-0-					-0-
*04	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	999	1	14601	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	426	1	15478	2	N	-0-					195
01	16709	X	15941	-0-	-768	-0-	436	1	15483	2	N	20					215
							22	9									
02	14980	X	14118	-0-	-862	-0-	407	1	13698	2	N	12					227
							13	9									
03	16399	X	15628	-0-	-771	-0-	544	1	15078	2	N	5					232
							6	9									
04	15780	X	15728	-0-	-52	-0-	503	1	15095	2	N	118	192	1			158
							130	9									
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	3					45

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	209	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	240	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	168	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	938	-0-	-1102	-0-	39	1	899	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
*04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6309	-0-	-327	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	226	1	7215	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	205	1	7236	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6665	-0-	-223	-0-	79	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	135	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6928	-0-	-272	-0-	152	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
*04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9347	-0-	-201	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8811	-0-	-737	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5330	-0-	-3294	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8043	-0-	-1319	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7442	-0-	-1618	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	2	40	9	N	36					103
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4363	2	N	20					123
							22	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	223	1	4612	2	N	40					163
							44	9									
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	575	1	5571	2	N	53	189	1			27
							58	9									
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	586	1	5554	2	N	88					115
							97	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	58					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	749	1	3342	2	N	3					75
							3	9									
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	949	1	2834	2	N	5					80
							6	9									
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	879	1	2667	2	N	18					98
							20	9									
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	979	1	2908	2	N	2					100
							2	9									
04	4140	X	3469	-0-	-671	-0-	871	1	2545	2	N	48					148
							53	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	2					102

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	195	1	8656	2	N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	224	1	9173	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7316	-0-	-384	-0-	147	1	7169	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8507	-0-	-359	-0-	159	1	8348	2	N	-0-					-0-
*04	8970	X	7844	-0-	-1126	-0-	158	1	7686	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	170	1	7938	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

12	6107	X	2944	-0-	-3163	-0-	73	1	2871	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	2637	-0-	-3470	-0-	62	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2181	-0-	-1907	-0-	81	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	131	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2129	-0-	-811	-0-	29	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	981	1	4380	2	N	-0-					115
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1310	1	3911	2	N	5					120
							6	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1233	1	3742	2	N	20					140
							22	9									
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1326	1	3940	2	N	3					143
							3	9									
*04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1268	1	3705	2	N	179					322
							197	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	2					160

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

12	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	27	1	6290	2	N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
*04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8137	-0-	-1690	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	7699	-0-	-2128	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6752	-0-	-2096	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7484	-0-	-1754	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12897	-0-	-588	-0-	391	1	12506	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11937	-0-	-1579	-0-	329	1	11608	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10894	-0-	-1314	-0-	129	1	10765	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	11966	-0-	-1550	-0-	228	1	11738	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11637	-0-	-1203	-0-	255	1	11382	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4627	-0-	4627	10590	18	1	4609	2	N	-0-					52
01	15019	X	4429	-0-	-10590	-0-	19	1	4390	2	N	18					70
							20	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	2	N	63					133
							69	9									
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					133
04	5970	X	1730	-0-	-4240	-0-	9	1	1587	2	N	122					255
							134	9									
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	7					182

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	173	1	3547	2	N	7					145
							8	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	257	1	3401	2	N	7					152
							8	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	311	1	3350	2	N	13					165
							14	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	348	1	3555	2	N	5					170
							6	9									
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	379	1	3614	2	N	175					345
							193	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	617	1	9198	2	N	-0-					-0-
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	667	1	7632	2	N	-0-					-0-
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	849	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	848	1	8980	2	N	-0-					-0-
*04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	394	1	9196	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

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

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					2
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					2
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			N	-0-					2
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			N	-0-					2
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1533	2	187	9	N	170					172
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	223	1	8099	2	N	-0-					107
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	392	1	8943	2	N	-0-					107
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7210	2	N	-0-					107
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	436	1	8070	2	N	-0-					107
*04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	422	1	7709	2	N	88					195
							97	9									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	684	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	637	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3866	-0-	-166	-0-	621	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	919	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	788	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					42
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	610	1	2254	2	N	116					158
							128	9									
02	2800	N	8702	-0-	5902	5902	1400	1	7122	2	N	164	177	1			145
							180	9									
03	3100	N	7686	-0-	4586	10488	1175	1	6410	2	N	92					237
							101	9									
*04	3000	N	6826	-0-	3826	14314	1146	1	5544	2	N	124	176	1			185
							136	9									
*05	14314	X	-0-	-0-	-14314	-0-					N	58					203

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	920	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	922	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	851	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1203	1	4445	2	N	-0-					-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1035	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	400	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	408	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	347	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5423	-0-	-95	-0-	360	1	5063	2	N	-0-					-0-
*04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	395	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	378	1	5348	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	15873	-0-	-1363	-0-	351	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	470	1	19239	2	N	-0-					-0-
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	342	1	16748	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	323	1	16974	2	N	-0-					-0-
*04	18360	X	16027	-0-	-2333	-0-	322	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16482	-0-	-2490	-0-	346	1	16136	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	151	1	6707	2	N	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	164	1	6703	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	128	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	130	1	6810	2	N	-0-					-0-
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	100	1	4872	2	N	-0-					-0-
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	291	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	199	1	2791	2	N	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	231	1	2988	2	N	-0-					-0-
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	212	1	2998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1954	1	6181	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					65
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	N	-0-					65
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	10					75
							11	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	278	1	7878	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	323	1	7764	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	264	1	6438	2	N	38					78
							42	9									
*04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	189	1	6081	2	N	28	54	1			52
							31	9									
*05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	295	1	7029	2	N	33	62	1			23
							36	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	277	1	12282	2	N	-0-					-0-
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	310	1	12669	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11100	-0-	-324	-0-	222	1	10878	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12525	-0-	-123	-0-	234	1	12291	2	N	-0-					-0-
*04	12570	X	11698	-0-	-872	-0-	235	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11489	-0-	-1500	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10266	-0-	-305	-0-	227	1	10039	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10471	-0-	-38	-0-	250	1	10221	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10007	-0-	-1246	-0-	187	1	9820	2	N	-0-					-0-
*04	10890	X	9295	-0-	-1595	-0-	187	1	9108	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	193	1	9008	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	355	1	6757	2	N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	394	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	430	1	7399	2	N	-0-					-0-
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	311	1	5749	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	14369	-0-	-2030	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	13683	-0-	-2437	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8419	-0-	-6141	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14657	-0-	-1246	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13833	-0-	-1557	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5625	-0-	-668	-0-	204	1	5410	2	Y	10					60
							11	9									
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	299	1	6230	2	Y	30					90
							33	9									
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	286	1	5875	2	Y	-0-					90
03	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	342	1	6420	2	Y	8					98
							9	9									
04	6600	X	6571	-0-	-29	-0-	202	1	6130	2	Y	217	170	1			145
							239	9									
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	30					30

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	8754	-0-	-3553	-0-	772	1	7982	2	Y	-0-					119
01	12307	X	8568	-0-	-3739	-0-	728	1	7804	2	Y	33					152
							36	9									
02	9940	X	7109	-0-	-2831	-0-	876	1	6209	2	Y	22					174
							24	9									
03	10199	X	9117	-0-	-1082	-0-	1350	1	7758	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
*04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	326	1	11841	2	Y	31					115
							34	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					115

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	528	1	5463	2	Y	-0-					119
01	6045	X	5340	-0-	-705	-0-	452	1	4852	2	Y	33					152
							36	9									
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	678	1	4810	2	Y	22					174
							24	9									
03	6076	X	4191	-0-	-1885	-0-	620	1	3562	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
04	5880	X	4264	-0-	-1616	-0-	113	1	4117	2	Y	31					115
							34	9									
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					115

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	258	1	6844	2	Y	-0-					26
01	7564	X	6931	-0-	-633	-0-	317	1	6614	2	Y	-0-					26
02	6636	X	6498	-0-	-138	-0-	302	1	6196	2	Y	-0-					26
03	7192	X	5708	-0-	-1484	-0-	289	1	5419	2	Y	-0-					26
*04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	2	Y	5					31
							6	9									
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROWLEY 272 JV WELL #: 1H RRCID -> 219275 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7821 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

12	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	3685	1	6602	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	3805	1	7148	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9713	-0-	-479	-0-	3994	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10402	-0-	-882	-0-	3976	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9723	-0-	-867	-0-	3454	1	6269	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	80	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	2	N	-0-					-0-
*04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

12	899	N	766	-0-	-133	-0-	3	1	763	2	N	-0-					34
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					34
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	3	1	681	2	N	5					39
							6	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	102	1	580	2	N	-0-					39
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	689	2	N	110					149
							121	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	390	1	12476	2	N	-0-					-0-
01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	301	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	115	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	226	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	10018	-0-	-212	-0-	220	1	9798	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1679	1	21517	2	N	-0-					-0-
01	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1609	1	21578	2	N	-0-					-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1396	1	19291	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	22343	-0-	-845	-0-	1482	1	20861	2	N	-0-					-0-
*04	22440	X	21144	-0-	-1296	-0-	1519	1	19625	2	N	-0-					-0-
05	23188	X	21940	-0-	-1248	-0-	1449	1	20491	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	582	1	8676	2	N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1068	1	10665	2	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1048	1	11105	2	N	-0-					-0-
*04	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	484	1	11284	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1455	-0-	-560	-0-	91	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	104	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	756	-0-	-564	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9553	-0-	-26	-0-	451	1	9102	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9327	-0-	-252	-0-	468	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8846	-0-	-30	-0-	415	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	701	1	9128	2	N	-0-					-0-
*04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	479	1	11496	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6905	-0-	-1651	-0-	328	1	6577	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	485	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6007	-0-	-1721	-0-	295	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6765	-0-	-1233	-0-	361	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7081	-0-	-929	-0-	291	1	6790	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					48
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	248	1	7027	2	N	69					117
							76	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174	1	4173	2	N	63					180
							69	9									
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	134	1	4314	2	N	5					48
							6	9									
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	224	1	5326	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

12	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	588	1	17251	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
01	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	611	1	17334	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	664	1	15957	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	667	1	16266	2	Y	89	49	1			60
							98	9									
*04	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	507	1	16296	2	Y	35	50	1			45
							39	9									
*05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	691	1	16425	2	Y	31	37	1			39
							34	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

12	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	335	1	7660	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7486	-0-	-1008	-0-	299	1	7187	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6601	-0-	-959	-0-	239	1	6362	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	272	1	6997	2	N	-0-					-0-
*04	7740	X	6949	-0-	-791	-0-	283	1	6666	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	289	1	6906	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

12	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	184	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	202	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7433	-0-	-771	-0-	149	1	7284	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8240	-0-	-843	-0-	154	1	8086	2	N	-0-					-0-
*04	8790	X	8267	-0-	-523	-0-	166	1	8101	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8068	-0-	-426	-0-	169	1	7899	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	157	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	1421	-0-	-1524	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2053	-0-	-187	-0-	139	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	129	1	1817	2	N	-0-					-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

12	8649	X	7380	-0-	-1269	-0-	373	1	7007	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	7499	-0-	-1150	-0-	358	1	7141	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	356	1	6537	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7246	2	Y	-0-					-0-
*04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	363	1	7348	2	Y	-0-					-0-
*05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	457	1	7575	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. TRUST WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					108
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	851	2	76	9	N	69					177
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					203
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4620	2	56	9	N	51	195	1			59
*04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5058	2	147	9	N	134					193
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	67					175

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	256	1	7521	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	223	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	377	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	218	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7410	-0-	-990	-0-	215	1	7195	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	176	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7002	-0-	-1275	-0-	167	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7104	-0-	-400	-0-	142	1	6962	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	155	1	8146	2	N	-0-					-0-
*04	8040	X	7976	-0-	-64	-0-	160	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5855	-0-	-2112	-0-	123	1	5732	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	283	1	12513	2	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	314	1	12841	2	N	-0-					-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	223	1	10908	2	N	-0-					-0-
03	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	230	1	12047	2	N	-0-					-0-
*04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	234	1	11413	2	N	-0-					-0-
*05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	248	1	11568	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	87	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	113	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	85	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	939	-0-	-3649	-0-	18	1	921	2	N	-0-					-0-
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	645	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	681	1	9132	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8851	-0-	-305	-0-	597	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	591	1	8316	2	N	-0-					-0-
*04	9810	X	8400	-0-	-1410	-0-	603	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8300	-0-	-1527	-0-	548	1	7752	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	405	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	405	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	318	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	N	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	304	1	3930	2	N	-0-					-0-
*05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	342	1	4836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	92	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	104	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	80	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	1415	-0-	-2863	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					-0-
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

12	14167	X	12863	-0-	-1304	-0-	422	1	12441	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	11098	-0-	-3069	-0-	402	1	10696	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9807	-0-	-2989	-0-	272	1	9535	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11511	-0-	-1354	-0-	331	1	11180	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10324	-0-	-2126	-0-	471	1	9853	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

12	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	1444	1	4436	2	N	25					175
							28	9									
01	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	1303	1	5389	2	N	8					183
							9	9									
02	6104	X	5187	-0-	-917	-0-	929	1	4248	2	N	9					192
							10	9									
03	6758	X	5315	-0-	-1443	-0-	1034	1	4259	2	N	20					212
							22	9									
04	6480	X	3797	-0-	-2683	-0-	954	1	2788	2	N	50					262
							55	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	7	174	1			25

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

12	8463	X	7784	-0-	-679	-0-	772	1	6965	2	N	43					108
							47	9									
01	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	684	1	7036	2	N	35					143
							39	9									
02	7644	X	6577	-0-	-1067	-0-	735	1	5814	2	N	25					168
							28	9									
03	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	717	1	7001	2	N	42					210
							46	9									
04	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	788	1	6301	2	N	103					313
							113	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					233

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	104	1	3858	2	N	-0-					132
01	6417	X	5072	-0-	-1345	-0-	139	1	4933	2	N	-0-					132
02	5796	X	4396	-0-	-1400	-0-	125	1	4271	2	N	-0-					132
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	182	1	6405	2	N	10					142
							11	9									
*04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	204	1	6932	2	N	183					325
							201	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	2	29	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	129	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	149	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	113	1	1595	2	N	-0-					-0-
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	144	1	1870	2	N	-0-					-0-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3146	-0-	46	71	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3097	-0-	-3	68	3097	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2733	-0-	-68	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185	1	6859	2	N	19					182
							21	9									
*01	6882	X	5829	-0-	-1053	-0-	160	1	5669	2	N	-0-					182
*02	6216	X	5759	-0-	-457	-0-	163	1	5596	2	N	-0-					182
*03	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	177	1	6222	2	N	-0-					182
*04	6840	X	5087	-0-	-1753	-0-	145	1	4942	2	N	-0-					182
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-	155	1			27

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1067	1	4378	2	N	17					152
							19	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	851	1	4697	2	N	25					177
							28	9									
02	5152	X	5030	-0-	-122	-0-	774	1	4242	2	N	13					190
							14	9									
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	752	1	4588	2	N	18					208
							20	9									
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	373	1	4166	2	N	82	55	1			235
							90	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					77

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	361	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	435	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4394	-0-	-114	-0-	226	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	254	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	395	1	8895	2	N	3					52
							3	9									
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	309	1	8833	2	N	11					63
							12	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	463	1	7065	2	N	51					114
							56	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	471	1	7271	2	N	44					158
							48	9									
*04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	287	1	6991	2	N	178					336
							196	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	4	98	1			64

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	218	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	140	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	184	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	363	1	4722	2	N	-0-					-0-
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	218	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
01	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
02	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	206	1	1934	2	N	2					107
							2	9									
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	188	1	4640	2	N	56					163
							62	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	2	N	27					190
							30	9									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5354	2	106	9	N	96	194	1			92
*04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	33	1	5106	2	N	176					268
							194	9									
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	31					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	15758	-0-	-2098	-0-	519	1	15235	2	N	4	76	1			18
							4	9									
01	17856	X	15068	-0-	-2788	-0-	511	1	14500	2	N	52					70
							57	9									
02	15372	X	6163	-0-	-9209	-0-	246	1	5917	2	N	-0-					70
03	17019	X	14529	-0-	-2490	-0-	572	1	13957	2	N	-0-					70
*04	15900	X	8656	-0-	-7244	-0-	260	1	8343	2	N	48					118
							53	9									
05	15748	X	10511	-0-	-5237	-0-	424	1	10087	2	N	-0-					118

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4918	-0-	-228	-0-	4883	2	35	9	N	32	196	1			84
01	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4632	2	24	9	N	22					106
02	4592	X	4235	-0-	-357	-0-	4181	2	54	9	N	49					155
03	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4695	2	46	9	N	42					197
04	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	4198	2	194	9	N	176	53	1			320
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	35					197

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7412	-0-	-2043	-0-	344	1	7035	2	N	30					113
							33	9									
01	9455	X	6796	-0-	-2659	-0-	476	1	6311	2	N	8					121
							9	9									
02	7784	X	6189	-0-	-1595	-0-	525	1	5652	2	N	11					132
							12	9									
03	8618	X	6308	-0-	-2310	-0-	561	1	5728	2	N	17					149
							19	9									
04	7170	X	6623	-0-	-547	-0-	612	1	5842	2	N	154					303
							169	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	44					198

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	235	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7791	-0-	-2160	-0-	389	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	525	1	18443	2	N	-0-					-0-
*04	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	620	1	22543	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9041	-0-	-786	-0-	1630	1	7411	2	N	-0-					37
01	9827	X	8838	-0-	-989	-0-	2218	1	6620	2	N	-0-					37
02	8876	X	8045	-0-	-831	-0-	1994	1	6051	2	N	-0-					37
03	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	2207	1	6559	2	N	-0-					37
04	8820	X	8123	-0-	-697	-0-	1404	1	6719	2	N	-0-					37
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	37					37

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	44	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	837	-0-	-1147	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	2	N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	217	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	235	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	294	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	176	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	1334	1	6064	2	N	-0-					73
01	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	1841	1	5497	2	N	-0-					73
02	6692	X	6578	-0-	-114	-0-	1629	1	4943	2	N	5					78
							6	9									
03	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	1813	1	5388	2	N	5					83
							6	9									
04	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	1083	1	5182	2	N	140					223
							154	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	1					88

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3604	-0-	-829	-0-	650	1	2954	2	N	-0-					73
01	4371	X	3498	-0-	-873	-0-	878	1	2620	2	N	-0-					73
02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	751	1	2280	2	N	-0-					73
03	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	851	1	2530	2	N	-0-					73
04	4110	X	3064	-0-	-1046	-0-	513	1	2455	2	N	87					160
							96	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					73

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	870	1	8331	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1588	1	9417	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	657	1	9200	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	962	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8071	-0-	-2579	-0-	807	1	7264	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	258	1	9364	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8907	-0-	-858	-0-	444	1	8463	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	407	1	14297	2	N	-0-					-0-
*04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	332	1	12064	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	936	1	11990	2	N	-0-					-0-
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	900	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	785	1	10859	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12697	-0-	-230	-0-	842	1	11855	2	N	-0-					-0-
*04	12570	X	11704	-0-	-866	-0-	841	1	10863	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12074	-0-	-915	-0-	797	1	11277	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

12	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	740	1	16536	2	N	-0-					-0-
01	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	678	1	15219	2	N	-0-					-0-
02	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	542	1	12967	2	N	-0-					-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	775	1	14349	2	N	-0-					-0-
*04	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	1087	1	15893	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	674	1	8642	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8737	-0-	-377	-0-	606	1	8131	2	N	-0-					-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	551	1	7622	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	9140	-0-	-191	-0-	606	1	8534	2	N	-0-					-0-
*04	9030	X	8570	-0-	-460	-0-	616	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	590	1	8341	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

12	27497	X	23248	-0-	-4249	-0-	1683	1	21565	2	N	-0-					-0-
01	26164	X	22379	-0-	-3785	-0-	1553	1	20826	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	19503	-0-	-2925	-0-	1315	1	18188	2	N	-0-					-0-
03	23250	X	20972	-0-	-2278	-0-	1391	1	19581	2	N	-0-					-0-
*04	22500	X	19772	-0-	-2728	-0-	1421	1	18351	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	20312	-0-	-2938	-0-	1342	1	18970	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	135	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1616	2	N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

12	INC G-10		6778	-0-	6778	6778	322	1	6456	2	N	-0-					-0-
01	INC G-10		6632	-0-	6632	13410	389	1	6243	2	N	-0-					-0-
02	19387	X	5977	-0-	-13410	-0-	293	1	5684	2	N	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6312	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6336	-0-	-384	-0-	261	1	6075	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

12	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	438	1	12857	2	N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	342	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	590	1	10077	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11643	-0-	-1222	-0-	339	1	11304	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11583	-0-	-867	-0-	336	1	11247	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1449	N	1202	-0-	-247	-0-	234	1	968	2	N	-0-					82
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					82
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					82
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					82
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					82
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11606	-0-	-1290	-0-	428	1	11105	2	N	66					140
							73	9									
01	12896	X	11867	-0-	-1029	-0-	487	1	11289	2	N	83					223
							91	9									
02	10892	X	10731	-0-	-161	-0-	405	1	10264	2	N	56	196	1			83
							62	9									
03	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	387	1	11361	2	N	22					105
							24	9									
*04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	678	1	13242	2	N	209					314
							230	9									
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	33					154

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11202	-0-	-1756	-0-	3039	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10082	-0-	-2876	-0-	693	1	9389	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	8616	-0-	-3088	-0-	505	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9947	-0-	-1833	-0-	641	1	9306	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9218	-0-	-2182	-0-	677	1	8541	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	177	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	203	1	2855	2	N	-0-					-0-
*04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1696	2	N	-0-					-0-
*05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	139	1	1963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	611	1	3483	2	N	23					246
							25	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	528	1	2730	2	N	-0-					246
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	561	1	2142	2	N	-0-					246
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	603	1	2353	2	N	31					277
							34	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	487	1	2485	2	N	165	196	1			246
							182	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	22					98

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	606	1	12386	2	N	14					94
							15	9									
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	915	1	12133	2	N	44					138
							48	9									
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	981	1	10563	2	N	8					146
							9	9									
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1073	1	10948	2	N	33					179
							36	9									
*04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1019	1	9728	2	N	179					358
							197	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	33					228

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	290	1	5448	2	Y	10					27
							11	9									
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5876	2	Y	-0-					27
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5571	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	285	1	5933	2	Y	2					6
							2	9									
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	297	1	6017	2	Y	60					66
							66	9									
05	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	349	1	5796	2	Y	-0-					66

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	8992	-0-	-3284	-0-	296	1	8685	2	N	10	7	1			22
							11	9									
01	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	294	1	8327	2	N	-0-					22
02	8064	X	7631	-0-	-433	-0-	304	1	7313	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	8990	X	8182	-0-	-808	-0-	322	1	7858	2	N	2					12
							2	9									
*04	8700	X	7122	-0-	-1578	-0-	214	1	6879	2	N	26					38
							29	9									
05	8990	X	7679	-0-	-1311	-0-	310	1	7368	2	N	1					39
							1	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	5196	-0-	-5096	-0-	60	1	5136	2	Y	-0-					-0-
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	82	1	10700	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8593	-0-	-955	-0-	70	1	8523	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	63	1	7939	2	Y	-0-					-0-
*04	10440	X	6458	-0-	-3982	-0-	55	1	6403	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	8042	-0-	-2746	-0-	71	1	7971	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	391	1	5009	2	N	-0-			-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	375	1	5023	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	314	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	343	1	4830	2	N	-0-			-0-
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	363	1	4691	2	N	-0-			-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	351	1	4975	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6650 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	160	1	4693	2	N	-0-			15
01	4898	X	3168	-0-	-1730	-0-	108	1	3060	2	N	-0-			15
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-			15
03	4898	X	1915	-0-	-2983	-0-	75	1	1840	2	N	-0-			15
*04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	724	1	23287	2	N	18			18
							20	9							
*05	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	679	1	16145	2	N	36			54
							40	9							

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	744	-0-	-9393	-0-	38	1	706	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	4161	-0-	-3217	-0-	199	1	3962	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	4985	-0-	-2631	-0-	258	1	4727	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6724	-0-	-1708	-0-	309	1	6415	2	N	-0-			-0-
*04	8160	X	6241	-0-	-1919	-0-	293	1	5948	2	N	-0-			-0-
*05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	466	1	7734	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	614	1	7865	2	N	-0-			-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	590	1	7924	2	N	-0-			-0-
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	507	1	7003	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	529	1	7438	2	N	-0-			-0-
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	517	1	6682	2	N	-0-			-0-
*05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	499	1	7063	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	348	1	4460	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	333	1	4472	2	N	-0-			-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	281	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	290	1	4088	2	N	-0-			-0-
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	271	1	3501	2	N	-0-			-0-
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	3002	-0-	-6329	-0-	152	1	2850	2	Y	-0-			-0-
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	531	1	10582	2	Y	-0-			-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	504	1	9272	2	Y	-0-			-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	Y	-0-			-0-
*04	10740	X	10267	-0-	-473	-0-	483	1	9784	2	Y	-0-			-0-
*05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	669	1	11108	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	14					48
01	4960	X	3818	-0-	-1142	-0-	129	1	3658	2	N	28	49	1			27
							31	9									
02	4480	X	3833	-0-	-647	-0-	153	1	3665	2	N	14					41
							15	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	N	22	43	1			20
							24	9									
*04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	163	1	5227	2	N	8					28
							9	9									
*05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	226	1	5373	2	N	10					38
							11	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

12	10540	X	7543	-0-	-2997	-0-	635	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	3686	-0-	-6854	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	5402	-0-	-3222	-0-	278	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

12	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	212	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4181	-0-	-1833	-0-	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	192	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4020	-0-	-1498	-0-	221	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
01	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
*04	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	681	1	5360	2	N	-0-					-0-
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	4367	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3368	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2002	1	3791	2	N	-0-					-0-
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	578	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

12	13144	X	12748	-0-	-396	-0-	602	1	12146	2	N	-0-					-0-
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	651	1	12332	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11336	-0-	-396	-0-	531	1	10805	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11844	-0-	-1145	-0-	845	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	5622	-0-	-6948	-0-	225	1	5397	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	234	1	6862	2	N	140					177
							154	9									
01	10664	X	5053	-0-	-5611	-0-	166	1	4703	2	N	167	196	1			148
							184	9									
02	9632	X	5913	-0-	-3719	-0-	231	1	5559	2	N	112	198	1			62
							123	9									
03	10664	X	8378	-0-	-2286	-0-	326	1	7953	2	N	90					152
							99	9									
*04	9630	X	5493	-0-	-4137	-0-	161	1	5187	2	N	132	214	1			70
							145	9									
05	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	268	1	6364	2	N	107					177
							118	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

12	5288	X	2471	-0-	-2817	-0-	118	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	135	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	N	-0-					-0-
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

12	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	602	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	649	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	518	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	625	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5011	-0-	-1109	-0-	376	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

12	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	252	1	6665	2	Y	-0-					126
01	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	308	1	6407	2	Y	15					141
							17	9									
02	6356	X	5994	-0-	-362	-0-	279	1	5715	2	Y	-0-					141
03	6913	X	6824	-0-	-89	-0-	345	1	6479	2	Y	-0-					141
04	6690	X	6606	-0-	-84	-0-	207	1	6275	2	Y	113	19	1			235
							124	9									
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					175

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

12	INC G-10		8553	-0-	8553	8553	8553	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		8132	-0-	8132	16685	8132	2			N	-0-					-0-
02	23922	X	7237	-0-	-16685	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

12	3100	N	5979	-0-	2879	2879	132	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2959	-0-	-141	2738	71	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2278	-0-	-522	2216	46	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	4816	X	2600	-0-	-2216	-0-	49	1	2551	2	N	-0-					-0-
*04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	2	N	-0-					-0-
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	497	1	9336	2	N	-0-					60
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	390	1	7755	2	N	-0-					60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	351	1	6447	2	N	-0-					60
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	415	1	8622	2	N	-0-					60
*04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	461	1	9331	2	N	-0-					60
05	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	129	1	2139	2	N	-0-					60

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	214	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	269	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	N	-0-					-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	429	1	5586	2	N	-0-					-0-
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	258	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	562	1	12555	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12890	-0-	-533	-0-	550	1	12340	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11612	-0-	-512	-0-	466	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12458	-0-	-965	-0-	638	1	11820	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12060	-0-	-900	-0-	772	1	11288	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9141	-0-	-128	-0-	244	1	8878	2	Y	17					135
							19	9									
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	247	1	8766	2	Y	33					168
							36	9									
02	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	218	1	7968	2	Y	-0-					168
03	9300	X	9170	-0-	-130	-0-	252	1	8857	2	Y	55					223
							61	9									
*04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	240	1	8749	2	Y	189	187	1			225
							208	9									
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	17					63

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	310	1	11254	2	N	-0-					215
01	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	485	1	11052	2	N	-0-					215
02	11200	X	10476	-0-	-724	-0-	451	1	10025	2	N	-0-					215
03	12214	X	11672	-0-	-542	-0-	598	1	11074	2	N	-0-					215
*04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	598	1	10924	2	N	209	182	1			242
							230	9									
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4493	2	N	-0-					62
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	448	1	4610	2	N	18					80
							20	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	319	1	2524	2	N	10					90
							11	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	311	1	3038	2	N	3					93
							3	9									
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	328	1	2621	2	N	157					250
							173	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					93

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	815	1	7349	2	N	22					215
							24	9									
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	862	1	8869	2	N	25					240
							28	9									
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	738	1	5837	2	N	23					263
							25	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	758	1	7404	2	N	37	195	1			105
							41	9									
*04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	758	1	6062	2	N	78					183
							86	9									
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					127

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9558	-0-	-734	-0-	823	1	8735	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	715	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	2516	-0-	-6388	-0-	372	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	554	1	19432	2	N	-0-					-0-
*04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	443	1	16136	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8832	-0-	-1460	-0-	768	1	8064	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8210	-0-	-1400	-0-	709	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7274	-0-	-1014	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	808	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8105	-0-	-655	-0-	715	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	14262	-0-	-2695	-0-	1957	1	12305	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12244	-0-	-2233	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	3567	-0-	-9733	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7425	-0-	-7300	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	2238	-0-	-12012	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	N	14	79	1			73
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11					84
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30					114
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25					139
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1094	2	101	9	N	92	143	1			88
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	36					54

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		4435	-0-	4435	5808	1190	1	3245	2	N	-0-					88
*07	5808	X	-0-	-0-	-5808	-0-					N	-0-					88
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					88
*10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					88
*11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					88
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	15485	-0-	-3053	-0-	1017	1	14450	2	N	16					162
							18	9									
01	18538	X	15861	-0-	-2677	-0-	1103	1	14668	2	N	82	195	1			49
							90	9									
02	15316	X	14261	-0-	-1055	-0-	1069	1	13192	2	N	-0-					49
03	16957	X	15623	-0-	-1334	-0-	1319	1	14243	2	N	55					104
							61	9									
04	15840	X	15658	-0-	-182	-0-	1389	1	14118	2	N	137					241
							151	9									
05	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					120

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1073	1	6370	2	N	-0-					-0-
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1032	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6101	-0-	-171	-0-	938	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	1457	-0-	-5487	-0-	213	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	3897	-0-	-2823	-0-	567	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	881	1	5537	2	N	-0-					-0-
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	1480	-0-	-5296	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	3788	-0-	-3714	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	433	1	5554	2	N	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	492	1	6591	2	N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	426	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	443	1	6240	2	N	-0-					-0-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	411	1	5308	2	N	-0-					-0-
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	408	1	5770	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	170	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1724	2	N	-0-					-0-
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	798	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	124	-0-	-434	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	344	1	10104	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	9859	-0-	-2665	-0-	284	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	8650	-0-	-2662	-0-	478	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9120	-0-	-3404	-0-	265	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9737	-0-	-1033	-0-	282	1	9455	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5753 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4554	-0-	-1026	-0-	144	1	4217	2	Y	175					198
							193	9									
01	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	144	1	4092	2	Y	169	197	1			170
							186	9									
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	95	171	1			94
							105	9									
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	101	1	2458	2	Y	9					103
							10	9									
*04	4410	X	1462	-0-	-2948	-0-	41	1	1309	2	Y	102	177	1			28
							112	9									
05	4557	X	2293	-0-	-2264	-0-	89	1	2119	2	Y	77	69	1			36
							85	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	105	1	3090	2	N	-0-					13
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	47					60
							52	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3553	2	N	2					62
							2	9									
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	212	1	5179	2	N	10					72
							11	9									
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	160	1	5158	2	N	15					87
							17	9									
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125	1	2980	2	N	60					147
							66	9									

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	463	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	475	1	9462	2	N	-0-					-0-
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	447	1	9289	2	N	-0-					-0-
*04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	409	1	8280	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	4074	-0-	-4854	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	181	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	195	1	7997	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6591	-0-	-437	-0-	132	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	150	1	7856	2	N	-0-					-0-
*04	7950	X	6761	-0-	-1189	-0-	136	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	144	1	6704	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4754	-0-	-1973	-0-	118	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4293	-0-	-1659	-0-	101	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3532	-0-	-1508	-0-	132	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3878	-0-	-1702	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2910	-0-	-1890	-0-	40	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3900	2	10	9	N	9					72
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3657	2	6	9	N	5					77
02	3528	X	3439	-0-	-89	-0-	3433	2	6	9	N	5					82
03	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3756	2	9	9	N	8					90
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	2898	2	86	9	N	78					168
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	10					100

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	272	1	7975	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	189	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5917	-0-	-1587	-0-	327	1	5590	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	252	1	8428	2	N	-0-					-0-
*04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	253	1	8463	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	605	-0-	-945	-0-	16	1	589	2	N	-0-					47
01	1550	N	251	-0-	-1299	-0-	7	1	244	2	N	-0-					47
02	980	N	115	-0-	-865	-0-	3	1	112	2	N	-0-					47
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					47
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	81					128
							89	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5001	-0-	-2005	-0-	130	1	4837	2	N	31					258
							34	9									
01	7006	X	4872	-0-	-2134	-0-	133	1	4735	2	N	4					262
							4	9									
02	6328	X	4475	-0-	-1853	-0-	126	1	4324	2	N	23	193	1			92
							25	9									
03	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	365	1	4258	2	N	20					112
							22	9									
04	5370	X	4720	-0-	-650	-0-	131	1	4479	2	N	100					212
							110	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					112

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	6403	-0-	3403	3403	461	1	5942	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	303					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
01	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2126	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	475	1	6090	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	446	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5744	-0-	-1172	-0-	388	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	416	1	5848	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	5763	-0-	-897	-0-	414	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	400	1	5650	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	17735	-0-	-369	-0-	1284	1	16451	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16581	-0-	-965	-0-	1150	1	15431	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14723	-0-	-537	-0-	993	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14782	-0-	-2950	-0-	980	1	13802	2	N	-0-					-0-
*04	17160	X	14428	-0-	-2732	-0-	1037	1	13391	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	15752	-0-	-1980	-0-	1041	1	14711	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	2134	1	2157	2	N	-0-					164
01	8587	X	3941	-0-	-4646	-0-	1867	1	2074	2	N	-0-					164
02	2828	X	2079	-0-	-749	-0-	1075	1	1004	2	N	-0-					164
03	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	1643	1	1702	2	N	1	121	1			44
							1	9									
04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	1614	1	1557	2	N	2					46
							2	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	10					56

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	85	1	3134	2	N	25					162
							28	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	97	1	3425	2	N	5					167
							6	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	135	1	4641	2	N	20					187
							22	9									
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	138	1	4845	2	N	11					198
							12	9									
*04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	155	1	5274	2	N	205					403
							226	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15	193	1			20

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	433	1	5539	2	N	-0-					-0-
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	542	1	7503	2	N	-0-					-0-
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	558	1	7849	2	N	-0-					-0-
*04	9000	X	6687	-0-	-2313	-0-	481	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7077	-0-	-2223	-0-	467	1	6610	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	7857	-0-	-2776	-0-	569	1	7288	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7541	-0-	-2317	-0-	523	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6876	-0-	-1328	-0-	464	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7629	-0-	-555	-0-	506	1	7123	2	Y	-0-					-0-
*04	7920	X	6973	-0-	-947	-0-	501	1	6472	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	437	1	6191	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	380	1	11154	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11444	-0-	-2196	-0-	330	1	11114	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	9844	-0-	-2476	-0-	544	1	9300	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	10939	-0-	-2701	-0-	318	1	10621	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10164	-0-	-1296	-0-	295	1	9869	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	2341	1	2367	2	N	19					152
							21	9									
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	2712	1	3012	2	N	43					195
							47	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	3206	1	2994	2	N	35					230
							39	9									
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	3351	1	3471	2	N	41	187	1			84
							45	9									
*04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	3405	1	3283	2	N	161					245
							177	9									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					84

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	612	1	619	2	N	1					48
							1	9									
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	641	1	712	2	N	-0-					48
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	703	1	657	2	N	2					50
							2	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	730	1	756	2	N	5					55
							6	9									
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	758	1	731	2	N	137					192
							151	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					58

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235239 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7408 - 9618

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-					74
01	7905	X	5647	-0-	-2258	-0-	256	1	5391	2	Y	-0-					74
02	7196	X	5281	-0-	-1915	-0-	248	1	5033	2	Y	-0-					74
03	7967	X	4765	-0-	-3202	-0-	224	1	4541	2	Y	-0-					74
04	7710	X	3763	-0-	-3947	-0-	180	1	3583	2	Y	-0-					74
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	155	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	218	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	264	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	5242	2	N	-0-					-0-
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	311	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	170	1	3797	2	N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	192	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	172	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	261	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	20621	-0-	-4117	-0-	878	1	19733	2	N	9					43
							10	9									
01	24738	X	20069	-0-	-4669	-0-	807	1	19262	2	N	-0-					43
02	20160	X	17899	-0-	-2261	-0-	886	1	17013	2	N	-0-					43
03	22320	X	19522	-0-	-2798	-0-	923	1	18581	2	N	16					59
							18	9									
04	21600	X	18661	-0-	-2939	-0-	783	1	17868	2	N	9					68
							10	9									
05	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					68

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
*04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	759	1	6831	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	604	1	12175	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12363	-0-	-1432	-0-	620	1	11743	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11924	-0-	-144	-0-	559	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11131	-0-	-2230	-0-	794	1	10337	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	67	-0-	-12863	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

12	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	490	1	17797	2	N	-0-					53
01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	674	1	17455	2	N	-0-					53
02	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	462	1	16901	2	N	-0-					53
03	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	523	1	18345	2	N	-0-					53
*04	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	465	1	16926	2	N	116					169
							128	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

12	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	563	1	11283	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11866	-0-	-1650	-0-	695	1	11171	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10904	-0-	-464	-0-	535	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	620	1	10992	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11304	-0-	-456	-0-	465	1	10839	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

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

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					83
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					83
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					83
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	58	2	N	35					118
							39	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	12024	-0-	-11536	-0-	444	1	11523	2	N	52					154
							57	9									
01	16647	X	11893	-0-	-4754	-0-	489	1	11349	2	N	50					204
							55	9									
02	12936	X	10721	-0-	-2215	-0-	406	1	10291	2	N	22	197	1			29
							24	9									
03	14322	X	11201	-0-	-3121	-0-	366	1	10761	2	N	67					96
							74	9									
04	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	539	1	10531	2	N	125	15	1			206
							138	9									
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	19					101

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

12	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3721	-0-	-647	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

12	10726	X	9859	-0-	-867	-0-	1353	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6624	-0-	-3064	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6622	-0-	-4011	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9056	-0-	-1084	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

12	5053	X	3724	-0-	-1329	-0-	725	1	2977	2	N	20					100
							22	9									
01	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	690	1	3805	2	N	10					110
							11	9									
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	640	1	3507	2	N	20					130
							22	9									
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	638	1	3894	2	N	23					153
							25	9									
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	339	1	3777	2	N	214	139	1			228
							235	9									
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					100

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

12	33542	X	21098	-0-	-12444	-0-	466	1	20632	2	N	-0-					-0-
01	32240	X	21113	-0-	-11127	-0-	504	1	20609	2	N	-0-					-0-
02	25424	X	16912	-0-	-8512	-0-	339	1	16573	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	18176	-0-	-7430	-0-	340	1	17836	2	N	-0-					-0-
*04	23400	X	16464	-0-	-6936	-0-	331	1	16133	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	16601	-0-	-4510	-0-	349	1	16252	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	11947	-0-	-1662	-0-	3242	1	8705	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	886	1	11989	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11358	-0-	-934	-0-	666	1	10692	2	N	-0-					-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	794	1	11538	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12340	-0-	-110	-0-	906	1	11434	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	902	-0-	-5050	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	522	-0-	-5430	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1570	-0-	-3610	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	324	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	9771	-0-	-2257	-0-	281	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8730	-0-	-2134	-0-	483	1	8247	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9414	-0-	-2614	-0-	274	1	9140	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9908	-0-	-202	-0-	287	1	9621	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	349	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	213	1	4131	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	269	1	4772	2	N	-0-					-0-
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	189	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	2	N	-0-					55
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	2	N	-0-					55
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-					55
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					55
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	17					72
							19	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	9972	-0-	-2738	-0-	2678	1	7294	2	N	-0-					143
01	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	2688	1	8444	2	N	11					154
							12	9									
02	11760	X	8809	-0-	-2951	-0-	2065	1	6701	2	N	39					193
							43	9									
03	13020	X	8670	-0-	-4350	-0-	2296	1	6217	2	N	143	198	1			138
							157	9									
04	11520	X	9059	-0-	-2461	-0-	1564	1	7344	2	N	137					275
							151	9									
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	197	52	1			302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2525	-0-	2525	2554	70	1	2455	2	N	-0-	42	1			15
*04	16674	X	14120	-0-	-2554	-0-	377	1	13733	2	N	9					24
							10	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2930	-0-	2930	2930	81	1	2849	2	N	-0-	42	1			15
*04	T. A.		7978	-0-	7978	10908	213	1	7755	2	N	9					24
							10	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10908					N	-0-					24

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	479	1	17405	2	N	-0-					183
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	472	1	16790	2	N	111	69	1			225
							122	9									
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	412	1	15084	2	N	20	103	1			142
							22	9									
03	15779	X	15744	-0-	-35	-0-	435	1	15274	2	N	32	106	1			68
							35	9									
*04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	470	1	17104	2	N	10					78
							11	9									
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					78

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	3467	1	3505	2	N	-0-					238
01	8835	X	7157	-0-	-1678	-0-	3391	1	3766	2	N	-0-					238
02	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	3598	1	3360	2	N	7					245
							8	9									
03	8835	X	6104	-0-	-2731	-0-	2986	1	3093	2	N	23	186	1			82
							25	9									
04	6930	X	5740	-0-	-1190	-0-	2877	1	2775	2	N	80					162
							88	9									
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	10					93

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	24740	-0-	-835	-0-	663	1	24077	2	N	-0-					99
01	25420	X	15433	-0-	-9987	-0-	574	1	14859	2	N	-0-					99
02	22764	X	17421	-0-	-5343	-0-	463	1	16958	2	N	-0-					99
03	24738	X	17954	-0-	-6784	-0-	497	1	17457	2	N	-0-					99
04	23940	X	16259	-0-	-7681	-0-	430	1	15636	2	N	175					274
							193	9									
05	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					N	-0-					99

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4328	-0-	-911	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2154	-0-	-2578	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3410	-0-	-1840	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2631	-0-	-1244	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2450	-0-	-1690	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	1223	1	3330	2	N	13					118
							14	9									
01	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	1078	1	3387	2	N	35					153
							39	9									
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	957	1	3104	2	N	2					155
							2	9									
03	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	1219	1	3301	2	N	38					193
							42	9									
04	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	779	1	3659	2	N	112					305
							123	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	14	141	1			68

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	11879	-0-	-5388	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	12648	-0-	-4464	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	10553	-0-	-4903	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10502	-0-	-3510	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11056	-0-	-2264	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	2610	-0-	-4644	-0-	2566	2	44	9	N	40					128
01	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	1338	1	5281	2	N	67					195
							74	9									
02	7924	X	5256	-0-	-2668	-0-	1620	1	3595	2	N	37	197	1			35
							41	9									
03	8773	X	7012	-0-	-1761	-0-	2001	1	4947	2	N	58					93
							64	9									
04	7860	X	6064	-0-	-1796	-0-	1208	1	4632	2	N	204					297
							224	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	41					193

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	422	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	720	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	325	-0-	-5527	-0-	296	1	29	2	N	-0-					-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	612	1	21469	2	N	-0-					-0-
*04	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	719	1	18399	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7597	-0-	-804	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	48	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6545	-0-	-651	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	5	1	7539	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7094	-0-	-256	-0-	35	1	7059	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9103	-0-	-383	-0-	659	1	8444	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	583	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7981	-0-	-671	-0-	538	1	7443	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8782	-0-	-797	-0-	582	1	8200	2	N	-0-					-0-
*04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	588	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8644	-0-	-470	-0-	571	1	8073	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	17409	-0-	-2586	-0-	1261	1	16148	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	16502	-0-	-3121	-0-	1146	1	15356	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15934	-0-	-782	-0-	1075	1	14859	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16954	-0-	-871	-0-	1125	1	15829	2	N	-0-					-0-
*04	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	1148	1	14816	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	16435	-0-	-1204	-0-	1086	1	15349	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	485	1	11101	2	N	-0-					-0-
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	450	1	10820	2	N	-0-					-0-
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	343	1	9153	2	N	-0-					-0-
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	405	1	10407	2	N	-0-					-0-
*04	10080	X	8673	-0-	-1407	-0-	354	1	8319	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	7751	-0-	-2665	-0-	312	1	7439	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					70
01	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	5851	2			N	-0-					70
02	5992	X	5128	-0-	-864	-0-	5122	2	6	9	N	5					75
03	6634	X	5697	-0-	-937	-0-	5695	2	2	9	N	2					77
04	6120	X	5260	-0-	-860	-0-	5056	2	204	9	N	185					262
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					77

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					55
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					55
02	5376	X	5130	-0-	-246	-0-	5122	2	8	9	N	7					62
03	6262	X	5060	-0-	-1202	-0-	5059	2	1	9	N	1					63
04	6120	X	4351	-0-	-1769	-0-	4169	2	182	9	N	165					228
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	4					67

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	45	1	23244	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13066	-0-	-1411	-0-	27	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	15	1	14337	2	N	-0-					-0-
03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	16	1	15826	2	N	-0-					-0-
*04	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	17	1	15426	2	N	-0-					-0-
*05	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	50	1	15575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	153	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	870	-0-	-1362	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	792	-0-	-1440	-0-	60	1	732	2	N	-0-					-0-
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	212	1	2890	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	159	1	1760	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1098	1	13866	2	N	-0-					-0-
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1172	1	11802	2	N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	983	1	10426	2	N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	1127	1	13704	2	N	-0-					-0-
*04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	975	1	13254	2	N	-0-					-0-
*05	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1142	1	12665	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	515	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	362	1	5002	2	N	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	354	1	4977	2	N	-0-					-0-
*04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	341	1	4404	2	N	-0-					-0-
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	260	1	3666	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	213	1	6246	2	N	-0-					52
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	205	1	5811	2	N	15					67
							17	9									
02	5824	X	5014	-0-	-810	-0-	200	1	4802	2	N	11					78
							12	9									
03	6448	X	5356	-0-	-1092	-0-	211	1	5145	2	N	-0-					78
*04	6240	X	4380	-0-	-1860	-0-	132	1	4242	2	N	5					83
							6	9									
05	6448	X	4774	-0-	-1674	-0-	192	1	4574	2	N	7					90
							8	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5558	-0-	-1758	-0-	281	1	5277	2	Y	-0-					35
01	6727	X	415	-0-	-6312	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					35
02	6076	X	3340	-0-	-2736	-0-	172	1	3168	2	Y	-0-					35
03	6541	X	425	-0-	-6116	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					35
*04	5550	X	2465	-0-	-3085	-0-	116	1	2349	2	Y	-0-					35
05	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	261	1	4331	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	425	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	268	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1168	-0-	-1157	-0-	160	1	1008	2	N	-0-					-0-
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	65	-0-	-2260	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	609	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	666	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7838	-0-	-86	-0-	529	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	606	1	8523	2	N	-0-					-0-
*04	9090	X	7464	-0-	-1626	-0-	536	1	6928	2	N	-0-					-0-
*05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	856	1	12103	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	546	1	16025	2	N	31	81	1			13
							34	9									
01	17019	X	15677	-0-	-1342	-0-	533	1	15098	2	N	42					55
							46	9									
02	15372	X	13522	-0-	-1850	-0-	540	1	12974	2	N	7					62
							8	9									
03	17019	X	10773	-0-	-6246	-0-	424	1	10346	2	N	3	55	1			10
							3	9									
*04	16290	X	8197	-0-	-8093	-0-	246	1	7894	2	N	52					62
							57	9									
05	16616	X	10146	-0-	-6470	-0-	409	1	9731	2	N	5					67
							6	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	15222	-0-	-123	-0-	501	1	14687	2	N	31	81	1			13
							34	9									
01	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	494	1	14002	2	N	42					55
							46	9									
02	13972	X	13206	-0-	-766	-0-	527	1	12671	2	N	7					62
							8	9									
03	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	556	1	13548	2	N	3	55	1			10
							3	9									
*04	14730	X	12234	-0-	-2496	-0-	367	1	11810	2	N	52					62
							57	9									
05	15221	X	13276	-0-	-1945	-0-	535	1	12735	2	N	5					67
							6	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	261	1	7641	2	N	22					85
							24	9									
01	9052	X	6552	-0-	-2500	-0-	223	1	6326	2	N	3					88
							3	9									
02	8176	X	6040	-0-	-2136	-0-	241	1	5799	2	N	-0-					88
03	9052	X	6719	-0-	-2333	-0-	265	1	6454	2	N	-0-					88
*04	7800	X	5018	-0-	-2782	-0-	151	1	4867	2	N	-0-					88
05	7936	X	5015	-0-	-2921	-0-	200	1	4750	2	N	59					147
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8725	-0-	-1257	-0-	101	1	8621	2	Y	3					6
							3	9									
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	72	1	9432	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	9800	X	8627	-0-	-1173	-0-	70	1	8550	2	Y	6					19
							7	9									
03	10850	X	10084	-0-	-766	-0-	80	1	9998	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	10500	X	9323	-0-	-1177	-0-	79	1	9240	2	Y	4					9
							4	9									
05	9548	X	7497	-0-	-2051	-0-	66	1	7431	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	128	1	10950	2	Y	3					6
							3	9									
01	11997	X	10401	-0-	-1596	-0-	79	1	10298	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	10836	X	9678	-0-	-1158	-0-	78	1	9593	2	Y	6					19
							7	9									
03	11997	X	10745	-0-	-1252	-0-	85	1	10654	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	10710	X	10183	-0-	-527	-0-	86	1	10093	2	Y	4					9
							4	9									
05	11067	X	9606	-0-	-1461	-0-	85	1	9521	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	118	1	3466	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	144	1	3460	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	Y	89	49	1			60
							98	9									
*04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	85	1	2734	2	Y	35	50	1			45
							39	9									
05	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	98	1	2324	2	Y	31	37	1			39
							34	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6050	-0-	-1948	-0-	1316	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6397	-0-	-1601	-0-	732	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5749	-0-	-1363	-0-	153	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1935	1	6796	2	N	-0-					-0-
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1155	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7899	-0-	-1463	-0-	399	1	7500	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7902	-0-	-1460	-0-	378	1	7524	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7239	-0-	-545	-0-	373	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	372	1	7742	2	Y	-0-					-0-
*04	7950	X	7675	-0-	-275	-0-	362	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7818	-0-	-211	-0-	444	1	7374	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	14937	-0-	-8747	-0-	755	1	14182	2	N	-0-					-0-
01	23684	X	13679	-0-	-10005	-0-	654	1	13025	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	12176	-0-	-2328	-0-	628	1	11548	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14598	-0-	-344	-0-	670	1	13928	2	N	-0-					-0-
*04	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	684	1	13852	2	N	-0-					-0-
*05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	902	1	14982	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7061	-0-	-1805	-0-	842	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5635	-0-	-3231	-0-	762	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6469	-0-	-1539	-0-	921	1	5548	2	N	-0-					-0-
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1029	1	6478	2	N	-0-					-0-
*04	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	585	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	41	-0-	-7120	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	3315	-0-	-9674	-0-	89	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	7392	-0-	-5597	-0-	202	1	7190	2	N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	444	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	578	1	11104	2	N	-0-					-0-
*04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	454	1	10975	2	N	24					24
							26	9									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	8					32

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5037	2			N	-0-					50
01	6169	X	4632	-0-	-1537	-0-	4632	2			N	-0-					50
02	5236	X	4300	-0-	-936	-0-	4291	2	9	9	N	8					58
03	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4725	2	4	9	N	4					62
04	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	3785	2	232	9	N	211					273
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					65

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	569	1	16780	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	12989	-0-	-2635	-0-	471	1	12518	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10702	-0-	-2262	-0-	297	1	10405	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15442	-0-	-1577	-0-	444	1	14998	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	11825	-0-	-4645	-0-	540	1	11285	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	12133	-0-	-3491	-0-	325	1	11808	2	N	-0-					140
01	12214	X	11315	-0-	-899	-0-	309	1	10987	2	N	17					157
							19	9									
02	9744	X	8952	-0-	-792	-0-	363	1	8571	2	N	16					173
							18	9									
03	12121	X	9501	-0-	-2620	-0-	469	1	9013	2	N	17					190
							19	9									
04	11730	X	9264	-0-	-2466	-0-	367	1	8872	2	N	23	171	1			42
							25	9									
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	9					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	564	1	20480	2	N	28					223
							31	9									
01	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	585	1	20793	2	N	33					256
							36	9									
02	18648	X	18044	-0-	-604	-0-	479	1	17562	2	N	3					259
							3	9									
03	21080	X	16592	-0-	-4488	-0-	458	1	16079	2	N	50	194	1			115
							55	9									
04	20610	X	15643	-0-	-4967	-0-	414	1	15050	2	N	163					278
							179	9									
05	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	19					184

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	191	1	521	2	N	-0-					9
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	142	1	447	2	N	-0-					9
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	125	1	407	2	N	-0-					9
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	150	1	407	2	N	-0-					9
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	57					66
							63	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	401	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	387	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2986	-0-	-1410	-0-	193	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4293	-0-	-574	-0-	666	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	880	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	11234	-0-	-6684	-0-	508	1	10726	2	Y	-0-					2
01	17918	X	12037	-0-	-5881	-0-	546	1	11491	2	Y	-0-					2
02	13664	X	10722	-0-	-2942	-0-	504	1	10218	2	Y	-0-					2
03	13020	X	10558	-0-	-2462	-0-	496	1	10062	2	Y	-0-					2
04	12600	X	9827	-0-	-2773	-0-	470	1	9357	2	Y	-0-					2
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22723	X	21547	-0-	-1176	-0-	974	1	20573	2	Y	-0-					1
01	22723	X	20924	-0-	-1799	-0-	949	1	19975	2	Y	-0-					1
02	20104	X	18074	-0-	-2030	-0-	850	1	17224	2	Y	-0-					1
03	21545	X	19940	-0-	-1605	-0-	936	1	19004	2	Y	-0-					1
04	20850	X	19431	-0-	-1419	-0-	930	1	18501	2	Y	-0-					1
05	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					248
01	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					248
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	144	1	5260	2	N	-0-					248
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	323	1	11339	2	N	30					278
							33	9									
*04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	294	1	10691	2	N	165					443
							182	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					289

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	14711	-0-	-3362	-0-	665	1	14046	2	Y	-0-					2
01	17329	X	15426	-0-	-1903	-0-	700	1	14726	2	Y	-0-					2
02	15652	X	13456	-0-	-2196	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					2
03	15159	X	14794	-0-	-365	-0-	695	1	14099	2	Y	-0-					2
04	14940	X	14011	-0-	-929	-0-	670	1	13341	2	Y	-0-					2
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					2

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	7571	-0-	-5604	-0-	7486	2	85	9	N	77					145
01	13175	X	4936	-0-	-8239	-0-	4911	2	25	9	N	23					168
02	11704	X	6308	-0-	-5396	-0-	6275	2	33	9	N	30					198
03	11749	X	9710	-0-	-2039	-0-	9664	2	46	9	N	42	112	1			128
*04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11169	2	204	9	N	185					313
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	50					220

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	6508	-0-	-3660	-0-	294	1	6214	2	Y	-0-					56
01	10168	X	7579	-0-	-2589	-0-	344	1	7235	2	Y	-0-					56
02	7224	X	5944	-0-	-1280	-0-	279	1	5665	2	Y	-0-					56
03	7998	X	5912	-0-	-2086	-0-	278	1	5634	2	Y	-0-					56
04	7740	X	5026	-0-	-2714	-0-	240	1	4786	2	Y	-0-					56
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					56

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	1324	1	27979	2	Y	-0-					16
01	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1276	1	26870	2	Y	-0-					16
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1273	1	25798	2	Y	-0-					16
03	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1369	1	27777	2	Y	-0-					16
*04	26394	X	26394	-0-	-0-	-0-	1263	1	25131	2	Y	-0-					16
05	26102	X	-0-	-0-	-26102	-0-					Y	-0-					16

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3850	-0-	-2319	-0-	278	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4391	-0-	-1468	-0-	305	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3912	-0-	-1380	-0-	264	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	279	1	3922	2	N	-0-					-0-
*04	4290	X	3405	-0-	-885	-0-	244	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	278	1	3933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	550	1	3142	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	562	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	545	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	767	1	2833	2	N	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	720	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	332	1	6236	2	Y	10					27
							11	9									
01	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	284	1	5664	2	Y	-0-					27
02	6020	X	5500	-0-	-520	-0-	283	1	5200	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	285	1	5925	2	Y	3					6
							3	9									
*04	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	291	1	5882	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	345	1	5718	2	Y	-0-					6

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	327	1	6135	2	Y	10					27
							11	9									
01	6231	X	6012	-0-	-219	-0-	287	1	5725	2	Y	-0-					27
02	6468	X	4735	-0-	-1733	-0-	244	1	4474	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	7161	X	5743	-0-	-1418	-0-	263	1	5477	2	Y	3					6
							3	9									
*04	6930	X	5446	-0-	-1484	-0-	257	1	5189	2	Y	-0-					6
05	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	325	1	5399	2	Y	-0-					6

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	64	1	1204	2	N	-0-					27
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	N	-0-					27
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					27
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					27
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					27
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	95	1	1586	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	6585	-0-	3485	3485	315	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4749	-0-	1949	5434	245	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3034	-0-	-66	5368	140	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*04	8756	X	3388	-0-	-5368	-0-	159	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	173	1	2884	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					18
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2					20
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1188	2	267	9	N	243					263
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	5					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7098	-0-	-1644	-0-	720	1	6378	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6481	-0-	-2261	-0-	1004	1	5477	2	N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	503	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6008	-0-	-2114	-0-	633	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	1734	-0-	-5136	-0-	69	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	9871	-0-	-1847	-0-	831	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	9850	-0-	-1868	-0-	819	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	7949	-0-	-2187	-0-	409	1	7540	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7770	-0-	-3080	-0-	256	1	7514	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	7681	-0-	-2819	-0-	324	1	7357	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6700 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	324	1	9506	2	Y	30	63	1			37
							33	9									
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8404	2	Y	67	62	1			42
							74	9									
02	7868	X	7385	-0-	-483	-0-	295	1	7079	2	Y	10					52
							11	9									
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	375	1	9134	2	Y	29	59	1			22
							32	9									
*04	8430	X	8256	-0-	-174	-0-	248	1	7957	2	Y	46					68
							51	9									
05	8711	X	4656	-0-	-4055	-0-	187	1	4448	2	Y	19	62	1			25
							21	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	902	1	11564	2	N	-0-					-0-
01	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	875	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	752	1	10384	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12126	-0-	-336	-0-	805	1	11321	2	N	-0-					-0-
*04	12210	X	10793	-0-	-1417	-0-	776	1	10017	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12216	-0-	-401	-0-	807	1	11409	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11057	-0-	-940	-0-	801	1	10256	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10271	-0-	-1168	-0-	712	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9063	-0-	-429	-0-	611	1	8452	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10271	-0-	-796	-0-	681	1	9590	2	N	-0-					-0-
*04	10710	X	9408	-0-	-1302	-0-	676	1	8732	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9890	-0-	-1177	-0-	653	1	9237	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	998	1	12778	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13635	-0-	-1090	-0-	946	1	12689	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12136	-0-	-828	-0-	819	1	11317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13323	-0-	-441	-0-	884	1	12439	2	N	-0-					-0-
*04	13320	X	11818	-0-	-1502	-0-	849	1	10969	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12986	-0-	-778	-0-	858	1	12128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	5718	-0-	-4698	-0-	414	1	5304	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5474	-0-	-2307	-0-	379	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4661	-0-	-2367	-0-	314	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4785	-0-	-1601	-0-	317	1	4468	2	Y	-0-					-0-
*04	5670	X	4885	-0-	-785	-0-	351	1	4534	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	330	1	4667	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

12	14291	X	1705	-0-	-12586	-0-	148	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	593	1	10953	2	N	-0-					-0-
02	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1118	1	12970	2	N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	935	1	11328	2	N	-0-					-0-
*04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	811	1	15098	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

12	11346	X	10496	-0-	-850	-0-	281	1	10215	2	N	-0-					125
01	11160	X	10266	-0-	-894	-0-	281	1	9985	2	N	-0-					125
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	241	1	8812	2	N	18					143
							20	9									
03	11129	X	9827	-0-	-1302	-0-	272	1	9555	2	N	-0-					143
04	10470	X	9661	-0-	-809	-0-	256	1	9298	2	N	97	122	1			118
							107	9									
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					24

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					7
01	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					7
02	14784	X	-0-	-0-	-14784	-0-					Y	-0-					7
03	16368	X	3176	-0-	-13192	-0-	149	1	3027	2	Y	-0-					7
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	287	1	5721	2	Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

12	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	227	1	5899	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	5841	1	224	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5365	-0-	-263	-0-	5168	1	197	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5671	1	221	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5487	1	222	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 10016

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10157	-0-	-693	-0-	272	1	9874	2	N	10					80
							11	9									
01	10850	X	10119	-0-	-731	-0-	277	1	9831	2	N	10					90
							11	9									
02	9436	X	9086	-0-	-350	-0-	241	1	8812	2	N	30					120
							33	9									
03	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	267	1	9370	2	N	-0-					120
04	10050	X	9634	-0-	-416	-0-	253	1	9208	2	N	157					277
							173	9									
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					128

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	148	1	3307	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	165	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	149	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	298	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	832	-0-	-904	-0-	810	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3028	2	12	9	Y	11					25
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	Y	23	17	1			31
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-	24	1			7
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	12	6	1			13

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	12092	-0-	-711	-0-	324	1	11768	2	N	-0-					155
01	12803	X	12078	-0-	-725	-0-	331	1	11747	2	N	-0-					155
02	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	286	1	10452	2	N	8					163
							9	9									
03	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	321	1	11275	2	N	-0-					163
04	11790	X	11494	-0-	-296	-0-	302	1	10996	2	N	178	74	1			267
							196	9									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					92

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	313	1	4174	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	256	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	280	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	466	1	3648	2	N	-0-					-0-
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	484	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4423	2	14	9	N	13					138
01	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	33	1	4851	2	N	2					140
							2	9									
02	4116	X	4085	-0-	-31	-0-	4085	2			N	-0-					140
03	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	4357	2	44	9	N	40					180
04	4740	X	4075	-0-	-665	-0-	3914	2	161	9	N	146	181	1			145
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					13

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	444	1	13033	2	N	10	7	1			22
							11	9									
01	8587	X	8414	-0-	-173	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					22
02	8428	X	7920	-0-	-508	-0-	316	1	7590	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	9331	X	8722	-0-	-609	-0-	343	1	8377	2	N	2					12
							2	9									
*04	9030	X	7613	-0-	-1417	-0-	229	1	7355	2	N	26					38
							29	9									
05	9331	X	7642	-0-	-1689	-0-	308	1	7333	2	N	1					39
							1	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	643	1	12095	2	N	-0-					-0-
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	962	1	19168	2	N	-0-					-0-
02	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	773	1	14221	2	N	-0-					-0-
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	871	1	18095	2	N	-0-					-0-
*04	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	794	1	16065	2	N	-0-					-0-
*05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	1099	1	18248	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	105	1	9004	2	Y	2					52
							2	9									
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	62	1	8054	2	Y	23	62	1			13
							25	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	58	1	7045	2	Y	6					19
							7	9									
03	8618	X	7327	-0-	-1291	-0-	58	1	7263	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	8340	X	6882	-0-	-1458	-0-	58	1	6820	2	Y	4					9
							4	9									
05	8618	X	5813	-0-	-2805	-0-	51	1	5762	2	Y	-0-					9

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	4910	-0-	-4235	-0-	355	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7124	-0-	-1835	-0-	494	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	729	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9647	2	N	-0-					-0-
*04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	678	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	639	1	9025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	13073	-0-	-6767	-0-	660	1	12413	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	12059	-0-	-7781	-0-	576	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14929	-0-	-975	-0-	770	1	14159	2	N	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	791	1	16457	2	N	-0-					-0-
*04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	746	1	15092	2	N	-0-					-0-
*05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	949	1	15773	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6921	-0-	-116	-0-	349	1	6572	2	Y	-0-					7
01	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	324	1	6446	2	Y	-0-					7
02	6580	X	5431	-0-	-1149	-0-	280	1	5151	2	Y	-0-					7
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	316	1	6587	2	Y	-0-					7
*04	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	288	1	5810	2	Y	-0-					7
05	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	376	1	6237	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	384	1	16987	2	N	-0-					-0-
01	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	415	1	16990	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14435	-0-	-713	-0-	289	1	14146	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	9828	-0-	-6943	-0-	184	1	9644	2	N	-0-					-0-
*04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-					-0-
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	312	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	220	1	10764	2	N	-0-					-0-
03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	252	1	13240	2	N	-0-					-0-
*04	12630	X	9811	-0-	-2819	-0-	197	1	9614	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	7251	-0-	-5800	-0-	152	1	7099	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	210	1	3948	2	N	-0-					55
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	269	1	5357	2	N	-0-					55
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	230	1	4218	2	N	-0-					55
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	N	-0-					55
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	N	-0-					55
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					13
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-					13
03	3100	N	4729	-0-	1629	1629	217	1	4512	2	N	-0-					13
*04	3000	N	2894	-0-	-106	1523	137	1	2757	2	N	-0-					13
*05	3100	N	6356	-0-	3256	4779	361	1	5995	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6830 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5827	-0-	-466	-0-	192	1	5627	2	Y	7	16	1			9
							8	9									
01	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	188	1	5332	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	5908	X	4553	-0-	-1355	-0-	182	1	4368	2	Y	3					15
							3	9									
03	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	254	1	6195	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
*04	6330	X	5145	-0-	-1185	-0-	155	1	4977	2	Y	12					18
							13	9									
05	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	154	1	3672	2	Y	4	16	1			6
							4	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

12	3689	X	1137	-0-	-2552	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

12	4867	X	3305	-0-	-1562	-0-	108	1	3164	2	N	30					160
							33	9									
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					160
02	3808	X	3426	-0-	-382	-0-	134	1	3226	2	N	60					220
							66	9									
03	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	125	1	3055	2	N	28					248
							31	9									
*04	5550	X	2433	-0-	-3117	-0-	73	1	2360	2	N	-0-					248
05	5735	X	4121	-0-	-1614	-0-	156	1	3713	2	N	229	192	1			92
							252	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

12	10261	X	7371	-0-	-2890	-0-	872	1	6499	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	846	1	7358	2	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	829	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	853	1	7769	2	N	-0-					-0-
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	897	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	949	1	7786	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

12	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					7
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	417	1	8311	2	Y	-0-					7
02	7336	X	6597	-0-	-739	-0-	340	1	6257	2	Y	-0-					7
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	391	1	8123	2	Y	-0-					7
*04	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	391	1	7924	2	Y	-0-					7
05	8711	X	7832	-0-	-879	-0-	445	1	7387	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	828	1	6163	2	N	-0-			-0-
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	948	1	8249	2	N	-0-			-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	939	1	8285	2	N	-0-			-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	977	1	8899	2	N	-0-			-0-
*04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	931	1	7744	2	N	-0-			-0-
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1018	1	8349	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16906	-0-	-1570	-0-	16906	2			N	-0-			-0-
01	17422	X	16805	-0-	-617	-0-	16805	2			N	-0-			-0-
02	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	15	1	16717	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	16501	-0-	-735	-0-	15	1	16486	2	N	-0-			-0-
*04	16470	X	15372	-0-	-1098	-0-	15	1	15357	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16089	-0-	-2387	-0-	16089	2			N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			73
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	42			115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	38	1	14956	2	N	-0-			-0-
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	40	1	15930	2	N	-0-			-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	31	1	12915	2	N	-0-			-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	34	1	13750	2	N	-0-			-0-
*04	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	42	1	16592	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	18188	-0-	-195	-0-	822	1	17366	2	Y	-0-			36
01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-			36
02	16968	X	15738	-0-	-1230	-0-	740	1	14998	2	Y	-0-			36
03	18786	X	16941	-0-	-1845	-0-	796	1	16145	2	Y	-0-			36
04	17610	X	16145	-0-	-1465	-0-	772	1	15373	2	Y	-0-			36
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-			36

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	94	1	8075	2	Y	3					6
							3	9									
01	9734	X	6379	-0-	-3355	-0-	48	1	6307	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	10080	X	5857	-0-	-4223	-0-	47	1	5803	2	Y	6					19
							7	9									
03	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	75	1	9456	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	10800	X	9616	-0-	-1184	-0-	81	1	9531	2	Y	4					9
							4	9									
05	8184	X	8060	-0-	-124	-0-	71	1	7989	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					44
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	6					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	54	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	730	1	13718	2	N	-0-					13
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	706	1	14084	2	N	-0-					13
02	12936	X	12718	-0-	-218	-0-	655	1	12063	2	N	-0-					13
03	14446	X	13787	-0-	-659	-0-	633	1	13154	2	N	-0-					13
*04	14310	X	12676	-0-	-1634	-0-	598	1	12078	2	N	-0-					13
05	14787	X	11418	-0-	-3369	-0-	649	1	10769	2	N	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

12	13020	X	9201	-0-	-3819	-0-	870	1	8331	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	1656	1	9815	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10529	-0-	-615	-0-	702	1	9827	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	11281	-0-	-530	-0-	1159	1	10122	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	1096	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	689	1	6592	2	N	-0-					-0-
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1016	1	6022	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	379	1	5306	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	720	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6870	-0-	-180	-0-	687	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

12	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	268	1	5040	2	Y	-0-					14
01	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	248	1	4948	2	Y	-0-					14
02	4816	X	4427	-0-	-389	-0-	228	1	4199	2	Y	-0-					14
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	246	1	5102	2	Y	-0-					14
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	244	1	4932	2	Y	-0-					14
05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	293	1	4853	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	142	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	127	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	49	1	4096	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	86	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	93	1	4165	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	630	1	8076	2	N	-0-					-0-
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	619	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	528	1	7297	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8429	-0-	-282	-0-	559	1	7870	2	N	-0-					-0-
*04	8640	X	8359	-0-	-281	-0-	601	1	7758	2	N	-0-					-0-
*05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	592	1	8362	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	221	1	6485	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	220	1	6232	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5825	-0-	-839	-0-	232	1	5583	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	243	1	5917	2	Y	9					12
							10	9									
*04	6870	X	6180	-0-	-690	-0-	183	1	5884	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	273	1	6488	2	Y	77	69	1			36
							85	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	220	1	6448	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	211	1	5972	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5597	-0-	-283	-0-	223	1	5364	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	223	1	5450	2	Y	9					12
							10	9									
*04	6450	X	4090	-0-	-2360	-0-	120	1	3857	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	6665	X	2677	-0-	-3988	-0-	105	1	2487	2	Y	77	69	1			36
							85	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1676	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1738	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3896	-0-	-752	-0-	1593	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	1569	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4643	-0-	-337	-0-	1252	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	107	-0-	-3799	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					7
01	3906	X	79	-0-	-3827	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					7
02	3528	X	25	-0-	-3503	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
03	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	21232	-0-	-189	-0-	4295	1	16937	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	18274	-0-	-3147	-0-	5223	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	16026	-0-	-3322	-0-	2061	1	13965	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	17577	-0-	-3689	-0-	2086	1	15491	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	16911	-0-	-3669	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	2025	1	7987	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9714	-0-	-1198	-0-	2777	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8574	-0-	-442	-0-	1103	1	7471	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	1063	1	7896	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8470	-0-	-1220	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	18044	-0-	-6694	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	16182	-0-	-6162	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	17669	-0-	-7069	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	16294	-0-	-7616	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9298	-0-	-1242	-0-	809	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	736	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7274	-0-	-1574	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	783	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	757	1	7828	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	334	1	2920	2	N	-0-					-0-
*04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	384	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	143	1	4059	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	151	1	3638	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	172	1	4196	2	Y	89	49	1			60
							98	9									
*04	4170	X	3162	-0-	-1008	-0-	94	1	3029	2	Y	35	50	1			45
							39	9									
05	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	142	1	3367	2	Y	31	37	1			39
							34	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					40
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	5					45
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	13	49	1			9
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					10
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

12	12183	X	7687	-0-	-4496	-0-	1159	1	6528	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	9801	-0-	-2382	-0-	1318	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	7868	-0-	-3136	-0-	905	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	7921	-0-	-3673	-0-	648	1	7273	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	1049	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	87	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

12	6541	X	6451	-0-	-90	-0-	467	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	451	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5784	-0-	-180	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	423	1	5952	2	N	-0-					-0-
*04	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	426	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	413	1	5836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	9107	-0-	-2580	-0-	117	1	8957	2	N	30					275
							33	9									
01	11687	X	9536	-0-	-2151	-0-	9441	2	95	9	N	86	196	1			165
02	10276	X	2530	-0-	-7746	-0-	151	1	2377	2	N	2					167
							2	9									
03	9300	X	5446	-0-	-3854	-0-	5403	2	43	9	N	39	179	1			27
04	9240	X	7738	-0-	-1502	-0-	7611	2	127	9	N	115					142
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	38	58	1			40

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	13					59
01	6138	X	5697	-0-	-441	-0-	193	1	5475	2	N	26	45	1			40
							29	9									
02	5544	X	5084	-0-	-460	-0-	203	1	4867	2	N	13					53
							14	9									
03	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	180	1	4384	2	N	20	40	1			33
							22	9									
*04	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	138	1	4423	2	N	7					40
							8	9									
*05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	278	1	6613	2	N	10					50
							11	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	15					52
01	11563	X	10026	-0-	-1537	-0-	340	1	9653	2	N	30	53	1			29
							33	9									
02	10444	X	8942	-0-	-1502	-0-	357	1	8567	2	N	16					45
							18	9									
03	11563	X	9786	-0-	-1777	-0-	384	1	9377	2	N	23	47	1			21
							25	9									
*04	10770	X	8483	-0-	-2287	-0-	256	1	8217	2	N	9					30
							10	9									
05	10013	X	8705	-0-	-1308	-0-	351	1	8341	2	N	12					42
							13	9									

WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	14					48
01	8184	X	7412	-0-	-772	-0-	251	1	7129	2	N	29	50	1			27
							32	9									
02	7392	X	5968	-0-	-1424	-0-	238	1	5715	2	N	14					41
							15	9									
03	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	275	1	6717	2	N	22	43	1			20
							24	9									
*04	7350	X	5991	-0-	-1359	-0-	180	1	5802	2	N	8					28
							9	9									
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	252	1	6003	2	N	10					38
							11	9									

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

12	10044	X	8093	-0-	-1951	-0-	346	1	7747	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8028	-0-	-2016	-0-	342	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7080	-0-	-1880	-0-	284	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	388	1	7175	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6990	-0-	-1020	-0-	448	1	6542	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

12	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1850	1	17379	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18766	-0-	-2407	-0-	1916	1	16850	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	15828	-0-	-3296	-0-	1542	1	14286	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	16987	-0-	-4186	-0-	2250	1	14737	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	16351	-0-	-3359	-0-	2159	1	14192	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	2262	-0-	-2822	-0-	232	1	2030	2	N	-0-					-0-
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	633	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

12	18817	X	416	-0-	-18401	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					2
01	16275	X	327	-0-	-15948	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					2
02	12768	X	132	-0-	-12636	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
04	390	X	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

12	27869	X	27234	-0-	-635	-0-	1483	1	25751	2	N	-0-					-0-
01	29047	X	22470	-0-	-6577	-0-	2139	1	20331	2	N	-0-					-0-
02	26236	X	23974	-0-	-2262	-0-	2128	1	21846	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	27284	-0-	-1763	-0-	2275	1	25009	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	25833	-0-	-537	-0-	2024	1	23809	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15740	-0-	-907	-0-	1042	1	14698	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	13626	-0-	-2711	-0-	1249	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	14696	-0-	-60	-0-	1277	1	13419	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15760	-0-	-577	-0-	1421	1	14339	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14920	-0-	-680	-0-	1226	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	1517	-0-	-1591	-0-	60	1	1447	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	3441	X	25	-0-	-3416	-0-	1	1	14	2	Y	9					12
							10	9									
*04	3330	X	582	-0-	-2748	-0-	14	1	455	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	115	1	2738	2	Y	77	69	1			36
							85	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9722	-0-	-1469	-0-	321	1	9401	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	311	1	8828	2	Y	-0-					-0-
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	384	1	9219	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	9765	X	2504	-0-	-7261	-0-	98	1	2396	2	Y	9					12
							10	9									
*04	9420	X	5559	-0-	-3861	-0-	164	1	5282	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
*05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	470	1	11170	2	Y	77	69	1			36
							85	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	367	1	10760	2	N	12	8	1			24
							13	9									
01	11594	X	9548	-0-	-2046	-0-	322	1	9141	2	N	77					101
							85	9									
02	10472	X	8297	-0-	-2175	-0-	331	1	7951	2	N	14	104	1			11
							15	9									
03	11594	X	9086	-0-	-2508	-0-	358	1	8726	2	N	2					13
							2	9									
*04	10770	X	7393	-0-	-3377	-0-	222	1	7142	2	N	26					39
							29	9									
05	11129	X	7726	-0-	-3403	-0-	312	1	7413	2	N	1					40
							1	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	8489	-0-	-3942	-0-	462	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	7749	-0-	-3101	-0-	738	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8990	-0-	-390	-0-	798	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	646	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	4681	-0-	-5369	-0-	367	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11250	-0-	-1150	-0-	979	1	10271	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11277	-0-	-782	-0-	974	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10071	-0-	-485	-0-	910	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	988	1	9734	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10716	-0-	-324	-0-	945	1	9771	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

12	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	1243	1	7002	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7940	-0-	-306	-0-	1068	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6805	-0-	-307	-0-	783	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	600	1	6731	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6544	-0-	-1436	-0-	780	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	289	1	2719	2	N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	554	1	3631	2	N	-0-					-0-
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	582	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	350	1	16644	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	16104	-0-	-760	-0-	50	1	16054	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12161	-0-	-4079	-0-	330	1	11831	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	11766	-0-	-6214	-0-	82	1	11684	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	10614	-0-	-6786	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

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

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	132	1	3873	2	N	12	8	1			24
							13	9									
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	232	1	6589	2	N	-0-					24
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	248	1	5946	2	N	15	28	1			11
							17	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	205	1	5008	2	N	2					13
							2	9									
*04	6600	X	4771	-0-	-1829	-0-	143	1	4599	2	N	26					39
							29	9									
05	6882	X	4325	-0-	-2557	-0-	174	1	4150	2	N	1					40
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	5898	-0-	-11400	-0-	12	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	14381	-0-	-2421	-0-	30	1	14351	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	13065	-0-	-1831	-0-	13	1	13052	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	12	1	11647	2	N	-0-					-0-
*04	13920	X	10056	-0-	-3864	-0-	11	1	10045	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	10721	-0-	-3756	-0-	35	1	10686	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	11555	-0-	-6983	-0-	1093	1	10462	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	9859	-0-	-8276	-0-	1423	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	10305	-0-	-4255	-0-	687	1	9618	2	N	-0-					-0-
03	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	1589	1	13877	2	N	-0-					-0-
*04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	1606	1	14446	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	2352	-0-	-6669	-0-	30	1	2310	2	N	11					148
							12	9									
01	9021	X	320	-0-	-8701	-0-	320	2			N	-0-					148
02	7868	X	2097	-0-	-5771	-0-	124	1	1965	2	N	7					155
							8	9									
03	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					155
*04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7722	2	46	9	N	42					197
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	7	122	1			40

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7587	-0-	-814	-0-	2907	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	3150	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7463	-0-	-1609	-0-	2870	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6661	-0-	-3383	-0-	2698	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6256	-0-	-3464	-0-	1613	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	9331	-0-	-4588	-0-	338	1	8941	2	N	47	166	1			97
							52	9									
01	13919	X	11310	-0-	-2609	-0-	724	1	10547	2	N	35					132
							39	9									
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	46	1	12305	2	N	47					179
							52	9									
03	12834	X	12138	-0-	-696	-0-	99	1	11981	2	N	53					232
							58	9									
*04	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12647	2	66	9	N	60	171	1			121
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6280	-0-	6280	27401	139	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	30869	X	3468	-0-	-27401	-0-	83	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	5209	-0-	-3051	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	3974	-0-	-5171	-0-	74	1	3900	2	N	-0-					-0-
*04	7920	X	4391	-0-	-3529	-0-	88	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	1848	-0-	-4445	-0-	39	1	1809	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

12	15748	X	15291	-0-	-457	-0-	504	1	14787	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	16520	-0-	-1460	-0-	476	1	16044	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12365	-0-	-3875	-0-	684	1	11681	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13079	-0-	-4901	-0-	380	1	12699	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	12803	-0-	-3187	-0-	371	1	12432	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

12	9114	X	2519	-0-	-6595	-0-	965	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4061	-0-	-5053	-0-	1529	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3344	-0-	-2592	-0-	1286	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	1237	1	1818	2	N	-0-					-0-
*04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	3020	1	8688	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

12	7688	X	7476	-0-	-212	-0-	378	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	442	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	404	1	7430	2	N	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	404	1	8394	2	N	-0-					-0-
*04	8400	X	8232	-0-	-168	-0-	388	1	7844	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	472	1	7851	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	975	1	12491	2	N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	965	1	12938	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	827	1	11437	2	N	-0-					-0-
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	874	1	12309	2	N	-0-					-0-
*04	12540	X	12421	-0-	-119	-0-	893	1	11528	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12744	-0-	-214	-0-	841	1	11903	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

12	16585	X	7650	-0-	-8935	-0-	387	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	7283	-0-	-9302	-0-	348	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	463	1	8510	2	N	-0-					-0-
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	413	1	8584	2	N	-0-					-0-
*04	8220	X	6067	-0-	-2153	-0-	286	1	5781	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6294	-0-	-3626	-0-	357	1	5937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8311	-0-	-245	-0-	273	1	8019	2	Y	17	11	1			19
							19	9									
01	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	275	1	7783	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
02	7672	X	7252	-0-	-420	-0-	289	1	6942	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	302	1	7371	2	Y	38	21	1			26
							42	9									
*04	8040	X	7197	-0-	-843	-0-	217	1	6960	2	Y	18	22	1			22
							20	9									
05	8308	X	7446	-0-	-862	-0-	300	1	7128	2	Y	16	18	1			20
							18	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

12	16678	X	16539	-0-	-139	-0-	708	1	15831	2	N	-0-					-0-
01	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	674	1	15127	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13849	-0-	-1131	-0-	556	1	13293	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	16054	-0-	-531	-0-	823	1	15231	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15060	-0-	-990	-0-	964	1	14096	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1798	2	35	9	N	32					227
01	310	X	97	-0-	-213	-0-	11	1	84	2	N	2	192	1			37
							2	9									
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	221	1	971	2	N	3					40
							3	9									
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	247	1	1582	2	N	-0-					40
*04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	324	1	1279	2	N	303					343
							333	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4013	2	103	9	N	94					202
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	598	1	4662	2	N	132	197	1			137
							145	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	851	1	3744	2	N	118					255
							130	9									
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	621	1	3981	2	N	117	195	1			177
							129	9									
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	918	1	3625	2	N	248					425
							273	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	99	186	1			195

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

12	20026	X	18587	-0-	-1439	-0-	796	1	17791	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	18135	-0-	-1550	-0-	773	1	17362	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15350	-0-	-1926	-0-	616	1	14734	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	15527	-0-	-3166	-0-	796	1	14731	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	14820	-0-	-3270	-0-	949	1	13871	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4128	-0-	-2320	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3560	-0-	-1900	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	121	1	4953	2	N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	182	1	9573	2	N	-0-					-0-
*04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	163	1	7937	2	N	-0-					-0-
*05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	183	1	8525	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	46	1	430	2	N	-0-					-0-
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	66	1	430	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					36
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					49
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	38					87
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	48	64	1			71
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	619	1	13081	2	Y	-0-					30
01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	651	1	13704	2	Y	-0-					30
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	601	1	12191	2	Y	-0-					30
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	668	1	13566	2	Y	-0-					30
04	13890	X	11428	-0-	-2462	-0-	547	1	10881	2	Y	-0-					30
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					30

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

12	10416	X	8340	-0-	-2076	-0-	309	1	8031	2	Y	-0-					22
01	10416	X	7071	-0-	-3345	-0-	291	1	6744	2	Y	33					55
							36	9									
02	6972	X	6721	-0-	-251	-0-	255	1	6466	2	Y	-0-					55
03	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	255	1	7494	2	Y	17					72
							19	9									
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	184					256
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	621	1	2107	2	N	-0-					-0-
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	794	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	288	1	886	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	357	1	602	2	N	-0-					-0-
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	817	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

12	16244	X	15996	-0-	-248	-0-	2299	1	13643	2	N	49					195
							54	9									
01	16244	X	15642	-0-	-602	-0-	2282	1	13281	2	N	72	195	1			72
							79	9									
02	14672	X	13834	-0-	-838	-0-	2122	1	11676	2	N	33					105
							36	9									
03	15996	X	15239	-0-	-757	-0-	2228	1	12993	2	N	16					121
							18	9									
04	15480	X	14505	-0-	-975	-0-	2081	1	12218	2	N	187					308
							206	9									
05	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	16					165

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1037	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1252	1	3488	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	925	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1981	1	3339	2	N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	2010	1	3742	2	N	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

12	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	201	1	9567	2	N	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	29	1	9262	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6193	-0-	-1871	-0-	168	1	6025	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8879	-0-	-886	-0-	62	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

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

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	12745	2			N	-0-					93
01	13733	X	12616	-0-	-1117	-0-	12616	2			N	-0-					93
02	11592	X	10919	-0-	-673	-0-	10908	2	11	9	N	10					103
03	12834	X	12350	-0-	-484	-0-	12328	2	22	9	N	20					123
04	12330	X	11583	-0-	-747	-0-	11383	2	200	9	N	182					305
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					123

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1402	-0-	-861	-0-	70	1	1321	2	Y	10					27
							11	9									
01	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2229	-0-	-67	-0-	114	1	2098	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	88	1	1792	2	Y	-0-					6
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	Y	-0-					6

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	862	1	11038	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	830	1	11127	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11455	-0-	-333	-0-	773	1	10682	2	N	-0-					-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	810	1	11401	2	N	-0-					-0-
*04	11580	X	11486	-0-	-94	-0-	825	1	10661	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12227	-0-	-452	-0-	808	1	11419	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	194	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	244	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	249	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	741	-0-	-6048	-0-	29	1	712	2	N	-0-					-0-
*04	6930	X	2707	-0-	-4223	-0-	82	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	4495	-0-	-2666	-0-	181	1	4314	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	5282	-0-	-3243	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4010	-0-	-4050	-0-	137	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4560	-0-	-1908	-0-	182	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3410	-0-	-3751	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-
*04	6930	X	4501	-0-	-2429	-0-	136	1	4365	2	N	-0-					-0-
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	5140	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	2071	-0-	-8686	-0-	104	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9085	-0-	-1269	-0-	434	1	8651	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	7625	-0-	-1727	-0-	393	1	7232	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9488	-0-	-866	-0-	435	1	9053	2	Y	-0-					-0-
*04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	431	1	8724	2	Y	-0-					-0-
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	136	1	2556	2	Y	10					27
							11	9									
01	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	124	1	2474	2	Y	-0-					27
02	2688	X	1626	-0-	-1062	-0-	83	1	1526	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	116	1	2419	2	Y	3					6
							3	9									
*04	2610	X	2198	-0-	-412	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					6
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	119	1	1979	2	Y	-0-					6

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	81	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1724	-0-	-1407	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

12	13795	X	12966	-0-	-829	-0-	12960	2	6	9	N	5					92
01	13795	X	12653	-0-	-1142	-0-	12646	2	7	9	N	6					98
02	12236	X	11605	-0-	-631	-0-	11601	2	4	9	N	4					102
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	12480	2	3	9	N	3					105
04	12540	X	11598	-0-	-942	-0-	11413	2	185	9	N	168					273
05	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	5					113

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

12	11656	X	3366	-0-	-8290	-0-	39	1	3327	2	Y	-0-					-0-
01	12090	X	4754	-0-	-7336	-0-	36	1	4718	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	4468	-0-	-6452	-0-	36	1	4432	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	4563	-0-	-7527	-0-	36	1	4527	2	Y	-0-					-0-
*04	11070	X	4365	-0-	-6705	-0-	37	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	35	1	3870	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	563	1	10570	2	N	1					105
							1	9									
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	522	1	10377	2	N	-0-					105
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	467	1	8554	2	N	-0-					105
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	470	1	9751	2	N	-0-					105
*04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	518	1	10463	2	N	-0-					105
*05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	640	1	10613	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	12257	-0-	-1352	-0-	619	1	11638	2	N	-0-					4
01	13020	X	12451	-0-	-569	-0-	595	1	11856	2	N	-0-					4
02	11620	X	10911	-0-	-709	-0-	562	1	10349	2	N	-0-					4
03	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	529	1	10997	2	N	-0-					4
*04	12420	X	10778	-0-	-1642	-0-	508	1	10270	2	N	-0-					4
*05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	782	1	12991	2	N	-0-					4

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11852	-0-	-920	-0-	599	1	11253	2	N	-0-					4
01	12214	X	6134	-0-	-6080	-0-	293	1	5841	2	N	-0-					4
02	10920	X	5250	-0-	-5670	-0-	270	1	4980	2	N	-0-					4
03	12090	X	7072	-0-	-5018	-0-	325	1	6747	2	N	-0-					4
*04	11700	X	8106	-0-	-3594	-0-	381	1	7725	2	N	-0-					4
05	11842	X	9577	-0-	-2265	-0-	544	1	9033	2	N	-0-					4

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6525	-0-	-791	-0-	1094	1	5406	2	N	23					170
							25	9									
01	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	801	1	5774	2	N	37					207
							41	9									
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	38	200	1			45
03	6510	X	3194	-0-	-3316	-0-	663	1	2520	2	N	10					55
							11	9									
*04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					55
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					55

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	15355	-0-	-517	-0-	1112	1	14243	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	1063	1	14263	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13493	-0-	-423	-0-	910	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15120	-0-	-287	-0-	1002	1	14118	2	N	-0-					-0-
*04	14850	X	14051	-0-	-799	-0-	1009	1	13042	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14731	-0-	-614	-0-	973	1	13758	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	3469	-0-	-8528	-0-	40	1	3429	2	Y	-0-					-0-
01	12524	X	7406	-0-	-5118	-0-	56	1	7350	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	7832	-0-	-3480	-0-	64	1	7768	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	9317	-0-	-3207	-0-	74	1	9243	2	Y	-0-					-0-
*04	11010	X	9226	-0-	-1784	-0-	78	1	9148	2	Y	-0-					-0-
*05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	81	1	9022	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	2	Y	-0-					33
01	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	178	1	5050	2	Y	5					38
							6	9									
02	4760	X	4350	-0-	-410	-0-	173	1	4165	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
03	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	187	1	4571	2	Y	-0-					8
*04	5730	X	3964	-0-	-1766	-0-	120	1	3844	2	Y	-0-					8
05	5921	X	3137	-0-	-2784	-0-	126	1	3004	2	Y	6					14
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	400	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	420	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	372	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	402	1	5653	2	N	-0-					-0-
*04	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	413	1	5338	2	N	-0-					-0-
*05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	416	1	5889	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	5455	-0-	-3442	-0-	180	1	5275	2	Y	-0-					40
01	9052	X	5964	-0-	-3088	-0-	203	1	5755	2	Y	5					45
							6	9									
02	8680	X	5838	-0-	-2842	-0-	233	1	5591	2	Y	13	49	1			9
							14	9									
03	9610	X	7764	-0-	-1846	-0-	306	1	7457	2	Y	1					10
							1	9									
*04	9300	X	7315	-0-	-1985	-0-	221	1	7094	2	Y	-0-					10
*05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	300	1	7129	2	Y	6					16
							7	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11655	-0-	-1303	-0-	2388	1	9267	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10815	-0-	-2019	-0-	2305	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	8598	-0-	-2994	-0-	2114	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	7348	-0-	-5207	-0-	1739	1	5609	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10136	-0-	-1144	-0-	1138	1	8998	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
*04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	14912	-0-	-650	-0-	452	1	14460	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	15068	-0-	-2323	-0-	415	1	14653	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	13190	-0-	-2518	-0-	156	1	13034	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	14880	-0-	-2511	-0-	284	1	14596	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13617	-0-	-963	-0-	299	1	13318	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2356	-0-	-2728	-0-	483	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3006	-0-	-2078	-0-	641	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1522	-0-	-3070	-0-	374	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	256	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1702	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1836	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1070	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	904	1	2916	2	N	-0-					-0-
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	428	1	3381	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3818	-0-	1018	1018	939	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8409	-0-	5309	6327	1990	1	6419	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	8758	-0-	5758	12085	984	1	7774	2	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	11775					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	4115	1	15970	2	N	-0-					-0-
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	4147	1	15314	2	N	-0-					-0-
02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4234	1	12987	2	N	-0-					-0-
03	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	4175	1	13467	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	10197	-0-	-6633	-0-	1145	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	3376	-0-	-5428	-0-	319	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	3937	-0-	-3317	-0-	568	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4984	-0-	-1568	-0-	332	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	643	1	5617	2	N	-0-					-0-
*04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	702	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST, M. T. WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3923	2	123	9	N	112	178	1			67
01	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3777	2	99	9	N	90					157
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3387	2	123	9	N	112	176	1			93
03	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	3767	2	54	9	N	49					142
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3793	2	223	9	N	203	176	1			169
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	119					203

HOPKINS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 249928 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6860 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	7312	-0-	-5863	-0-	692	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	2635	-0-	-10540	-0-	380	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	5741	-0-	-5235	-0-	383	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1283	1	11207	2	N	-0-					-0-
*04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	1300	1	11692	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2108	-0-	-1891	-0-	480	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2633	-0-	-901	-0-	695	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1062	-0-	-2130	-0-	260	1	802	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	852	1	1437	2	N	-0-					-0-
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	1089	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	815	1	3499	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1097	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	523	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	702	1	3106	2	N	-0-					-0-
*04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	684	1	899	2	N	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20113	-0-	-2145	-0-	539	1	19574	2	N	-0-					88
01	22909	X	10412	-0-	-12497	-0-	387	1	10025	2	N	-0-					88
02	20692	X	12839	-0-	-7853	-0-	341	1	12498	2	N	-0-					88
03	22909	X	14755	-0-	-8154	-0-	409	1	14346	2	N	-0-					88
04	22080	X	15154	-0-	-6926	-0-	402	1	14616	2	N	124					212
							136	9									
05	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					88

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	182	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	X	435	-0-	-402	-0-	105	1	330	2	N	-0-					-0-
02	756	X	83	-0-	-673	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	961	X	588	-0-	-373	-0-	108	1	480	2	N	-0-					-0-
04	930	X	746	-0-	-184	-0-	322	1	424	2	N	-0-					-0-
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	323	1	13391	2	Y	-0-					3
01	14539	X	13898	-0-	-641	-0-	528	1	13368	2	Y	2					5
							2	9									
02	12320	X	11766	-0-	-554	-0-	569	1	11197	2	Y	-0-	3	1			2
03	13702	X	13307	-0-	-395	-0-	673	1	12634	2	Y	-0-					2
04	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	744	1	11823	2	Y	8					10
							9	9									
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	7					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	217	1	9005	2	Y	-0-					117
01	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	397	1	10056	2	Y	26					143
							29	9									
02	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	438	1	8611	2	Y	-0-					143
03	11625	X	7520	-0-	-4105	-0-	380	1	7127	2	Y	12					155
							13	9									
*04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	723	1	11485	2	Y	165					320
							182	9									
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	16					183

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

12	17391	X	12148	-0-	-5243	-0-	286	1	11862	2	Y	-0-					142
01	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	565	1	14293	2	Y	6					148
							7	9									
02	15792	X	12495	-0-	-3297	-0-	605	1	11890	2	Y	-0-					148
03	17484	X	15575	-0-	-1909	-0-	787	1	14784	2	Y	4					152
							4	9									
04	14400	X	12905	-0-	-1495	-0-	753	1	11964	2	Y	171					323
							188	9									
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	9					162

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

12	16151	X	15619	-0-	-532	-0-	368	1	15251	2	Y	-0-					212
01	16151	X	11969	-0-	-4182	-0-	453	1	11459	2	Y	52					264
							57	9									
02	14280	X	11635	-0-	-2645	-0-	563	1	11063	2	Y	8	184	1			88
							9	9									
03	15810	X	13907	-0-	-1903	-0-	703	1	13193	2	Y	10					98
							11	9									
04	15120	X	9247	-0-	-5873	-0-	547	1	8691	2	Y	8					106
							9	9									
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	7					113

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

12	12958	X	12400	-0-	-558	-0-	613	1	11787	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	7753	-0-	-6383	-0-	212	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11089	-0-	-1679	-0-	354	1	10735	2	N	-0-					-0-
03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	412	1	14464	2	N	-0-					-0-
*04	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

12	24428	X	15283	-0-	-9145	-0-	756	1	14527	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	15380	-0-	-5948	-0-	421	1	14959	2	N	-0-					-0-
02	18060	X	15010	-0-	-3050	-0-	479	1	14531	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17567	-0-	-1653	-0-	487	1	17080	2	N	-0-					-0-
*04	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	616	1	17901	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11749	-0-	-1426	-0-	581	1	11168	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	8349	-0-	-5818	-0-	228	1	8121	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9913	-0-	-2883	-0-	316	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	416	1	14587	2	N	-0-					-0-
*04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	432	1	12563	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	7912	-0-	-3744	-0-	361	1	7551	2	N	-0-					118
01	8897	X	6727	-0-	-2170	-0-	322	1	6405	2	N	-0-					118
02	8456	X	5221	-0-	-3235	-0-	243	1	4943	2	N	32					150
							35	9									
03	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	559	1	10107	2	N	31	176	1			5
							34	9									
*04	9060	X	7266	-0-	-1794	-0-	413	1	6836	2	N	15					20
							17	9									
*05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	597	1	11866	2	N	20					40
							22	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					17
01	28396	X	25025	-0-	-3371	-0-	1135	1	23890	2	Y	-0-					17
02	25676	X	18843	-0-	-6833	-0-	886	1	17957	2	Y	-0-					17
03	28427	X	19882	-0-	-8545	-0-	934	1	18948	2	Y	-0-					17
04	27510	X	14825	-0-	-12685	-0-	709	1	14116	2	Y	-0-					17
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					17

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80484	X	28203	-0-	-52281	-0-	1274	1	26929	2	Y	-0-					61
01	27125	X	22737	-0-	-4388	-0-	1031	1	21706	2	Y	-0-					61
02	29148	X	13801	-0-	-15347	-0-	649	1	13152	2	Y	-0-					61
03	32271	X	14205	-0-	-18066	-0-	667	1	13538	2	Y	-0-					61
04	31230	X	6711	-0-	-24519	-0-	321	1	6390	2	Y	-0-					61
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4988	2	122	9	Y	111	175	1			73
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					73
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					73
03	4030	X	500	-0-	-3530	-0-	404	2	96	9	Y	87	52	1			108
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3642	2	300	9	Y	273	255	1			126
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					126

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

12	9920	X	9466	-0-	-454	-0-	1004	1	8422	2	N	36					105
							40	9									
01	9920	X	9464	-0-	-456	-0-	2590	1	6835	2	N	35					140
							39	9									
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1391	1	7770	2	N	1					141
							1	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1285	1	9916	2	N	18	69	1			90
							20	9									
*04	9600	X	9545	-0-	-55	-0-	9503	2	42	9	N	38					128
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					128

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	329	1	2759	2	N	36					122
							40	9									
01	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	773	1	2041	2	N	36					158
							40	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3114	2	N	62					220
							68	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	327	1	2521	2	N	72	108	1			184
							79	9									
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3885	2	59	9	N	54					238
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					238

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

12	17577	X	13314	-0-	-4263	-0-	602	1	12712	2	Y	-0-					1
01	17577	X	10372	-0-	-7205	-0-	470	1	9902	2	Y	-0-					1
02	15736	X	9793	-0-	-5943	-0-	460	1	9333	2	Y	-0-					1
03	15314	X	11293	-0-	-4021	-0-	530	1	10763	2	Y	-0-					1
04	14820	X	9659	-0-	-5161	-0-	462	1	9197	2	Y	-0-					1
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

12	13950	X	8559	-0-	-5391	-0-	387	1	8172	2	Y	-0-					7
01	13950	X	8292	-0-	-5658	-0-	376	1	7916	2	Y	-0-					7
02	12600	X	7829	-0-	-4771	-0-	368	1	7461	2	Y	-0-					7
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	362	1	7344	2	Y	-0-					7
04	9420	X	7778	-0-	-1642	-0-	372	1	7406	2	Y	-0-					7
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					7

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

12	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	598	1	12627	2	Y	-0-					13
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	687	1	14470	2	Y	-0-					13
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	604	1	12241	2	Y	-0-					13
03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	657	1	13342	2	Y	-0-					13
04	13110	X	11737	-0-	-1373	-0-	562	1	11175	2	Y	-0-					13
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39029	X	-0-	-0-	-39029	-0-					Y	-0-			53
01	39029	X	30405	-0-	-8624	-0-	1379	1	29026	2	Y	-0-			53
02	34916	X	26619	-0-	-8297	-0-	1251	1	25368	2	Y	-0-			53
03	38657	X	26793	-0-	-11864	-0-	1258	1	25535	2	Y	-0-			53
04	29430	X	23558	-0-	-5872	-0-	1127	1	22431	2	Y	-0-			53
05	30411	X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	-0-			53

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	12749	-0-	-9757	-0-	576	1	12173	2	Y	-0-			37
01	22506	X	11265	-0-	-11241	-0-	511	1	10754	2	Y	-0-			37
02	20328	X	9528	-0-	-10800	-0-	448	1	9080	2	Y	-0-			37
03	14508	X	9323	-0-	-5185	-0-	438	1	8885	2	Y	-0-			37
04	13320	X	9434	-0-	-3886	-0-	451	1	8983	2	Y	-0-			37
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			37

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29760	X	26859	-0-	-2901	-0-	998	1	25861	2	N	-0-			-0-
01	29760	X	28518	-0-	-1242	-0-	1099	1	27419	2	N	-0-			-0-
02	27048	X	26703	-0-	-345	-0-	829	1	25874	2	N	-0-			-0-
03	29946	X	28065	-0-	-1881	-0-	921	1	27144	2	N	-0-			-0-
04	28980	X	23151	-0-	-5829	-0-	651	1	22500	2	N	-0-			-0-
05	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	22507	-0-	-3161	-0-	837	1	21670	2	N	-0-			-0-
01	25420	X	23635	-0-	-1785	-0-	911	1	22724	2	N	-0-			-0-
02	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	706	1	22031	2	N	-0-			-0-
03	25172	X	24320	-0-	-852	-0-	798	1	23522	2	N	-0-			-0-
*04	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	669	1	23128	2	N	-0-			-0-
05	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	18065	-0-	-2333	-0-	672	1	17393	2	N	-0-			-0-
01	20119	X	18783	-0-	-1336	-0-	724	1	18059	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	17257	-0-	-663	-0-	536	1	16721	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	18823	-0-	-1017	-0-	618	1	18205	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	17686	-0-	-1394	-0-	497	1	17189	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	19456	-0-	-4073	-0-	723	1	18733	2	N	-0-			-0-
01	22041	X	19690	-0-	-2351	-0-	759	1	18931	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	18771	-0-	-1137	-0-	583	1	18188	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	20880	-0-	-1130	-0-	685	1	20195	2	N	-0-			-0-
04	20190	X	18883	-0-	-1307	-0-	531	1	18352	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9136	-0-	-753	-0-	458	1	8595	2	N	75	169	1			106
							83	9									
01	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	507	1	7137	2	N	55					161
							61	9									
02	8792	X	8119	-0-	-673	-0-	1	1	8029	2	N	81					242
							89	9									
03	9734	X	8807	-0-	-927	-0-	13	1	8726	2	N	62	176	1			128
							68	9									
04	8970	X	8668	-0-	-302	-0-	8601	2	67	9	N	61					189
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					189

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	464	1	10381	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	420	1	9431	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8553	-0-	-1079	-0-	343	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9143	-0-	-1521	-0-	469	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8910	-0-	-1410	-0-	571	1	8339	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11253	-0-	-2232	-0-	418	1	10835	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12334	-0-	-1120	-0-	476	1	11858	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11202	-0-	-558	-0-	348	1	10854	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11131	-0-	-1889	-0-	365	1	10766	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10961	-0-	-979	-0-	308	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					-0-
01	27466	X	26452	-0-	-1014	-0-	1200	1	25252	2	Y	-0-					-0-
02	24808	X	23620	-0-	-1188	-0-	1110	1	22510	2	Y	-0-					-0-
03	27466	X	22764	-0-	-4702	-0-	1069	1	21695	2	Y	-0-					-0-
04	25710	X	22857	-0-	-2853	-0-	1094	1	21763	2	Y	-0-					-0-
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27125	X	8589	-0-	-18536	-0-	388	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	27125	X	5439	-0-	-21686	-0-	247	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	8891	-0-	-3513	-0-	418	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	630	1	12781	2	N	-0-					-0-
*04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	578	1	11496	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1077	1	22758	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	21815	-0-	-9	-0-	989	1	20826	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19294	-0-	-418	-0-	907	1	18387	2	N	-0-					-0-
03	21824	X	20646	-0-	-1178	-0-	970	1	19676	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	19263	-0-	-1857	-0-	922	1	18341	2	N	-0-					-0-
05	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36270	X	28084	-0-	-8186	-0-	1269	1	26815	2	N	-0-					-0-
01	36270	X	27700	-0-	-8570	-0-	1256	1	26444	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	24018	-0-	-8742	-0-	1129	1	22889	2	N	-0-					-0-
03	30504	X	23823	-0-	-6681	-0-	1119	1	22704	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	22772	-0-	-4618	-0-	1090	1	21682	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	-0-	-0-	-28086	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	13462	-0-	-8207	-0-	608	1	12854	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	10432	-0-	-6246	-0-	473	1	9959	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	11624	-0-	-2460	-0-	546	1	11078	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13440	-0-	-2153	-0-	631	1	12809	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	12046	-0-	-2474	-0-	576	1	11470	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	21100	-0-	-4258	-0-	953	1	20147	2	Y	-0-					-0-
01	22444	X	21607	-0-	-837	-0-	980	1	20627	2	Y	-0-					-0-
02	20272	X	18259	-0-	-2013	-0-	858	1	17401	2	Y	-0-					-0-
03	22444	X	19029	-0-	-3415	-0-	894	1	18135	2	Y	-0-					-0-
04	21330	X	17746	-0-	-3584	-0-	849	1	16897	2	Y	-0-					-0-
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	14592	-0-	-8720	-0-	659	1	13933	2	Y	-0-					-0-
01	23312	X	13879	-0-	-9433	-0-	629	1	13250	2	Y	-0-					-0-
02	21056	X	13456	-0-	-7600	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					-0-
03	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	564	1	11436	2	Y	-0-					-0-
04	16860	X	12776	-0-	-4084	-0-	611	1	12165	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	13166	-0-	-2675	-0-	595	1	12571	2	Y	-0-					-0-
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	741	1	15605	2	Y	-0-					-0-
02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	813	1	16490	2	Y	-0-					-0-
03	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	525	1	10651	2	Y	-0-					-0-
04	15810	X	10277	-0-	-5533	-0-	492	1	9785	2	Y	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15886	-0-	-637	-0-	425	1	15443	2	Y	16					204
							18	9									
01	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	429	1	15248	2	Y	17					221
							19	9									
02	15680	X	14032	-0-	-1648	-0-	373	1	13659	2	Y	-0-					221
03	17360	X	16017	-0-	-1343	-0-	442	1	15491	2	Y	76					297
							84	9									
04	16800	X	15328	-0-	-1472	-0-	405	1	14722	2	Y	183	188	1			292
							201	9									
05	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	170	1	19768	2	N	-0-					-0-
01	57098	X	57098	-0-	-0-	-0-	457	1	56641	2	N	-0-					-0-
02	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	211	1	16581	2	N	-0-					-0-
03	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	310	1	17771	2	N	-0-					-0-
*04	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	77	1	17115	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	17831	-0-	-2443	-0-	759	1	17062	2	N	9					43
							10	9									
01	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	711	1	16970	2	N	-0-					43
02	16660	X	15770	-0-	-890	-0-	780	1	14990	2	N	-0-					43
03	18445	X	17135	-0-	-1310	-0-	810	1	16306	2	N	17					60
							19	9									
04	17850	X	16472	-0-	-1378	-0-	691	1	15771	2	N	9					69
							10	9									
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					69

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	811	1	17139	2	Y	-0-					-0-
01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	807	1	16996	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	15154	-0-	-1226	-0-	712	1	14442	2	Y	-0-					-0-
03	18135	X	17646	-0-	-489	-0-	829	1	16817	2	Y	-0-					-0-
04	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	763	1	15186	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6240	2	75	9	N	68					197
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5974	2	44	9	N	40					237
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6814	2	83	9	N	75					312
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7154	2	31	9	N	28	175	1			165
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6860	2	74	9	N	67					232
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					232

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6307	-0-	-1319	-0-	234	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	253	1	6320	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6267	-0-	-201	-0-	195	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6746	-0-	-384	-0-	221	1	6525	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	174	1	6033	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16893	-0-	-467	-0-	1223	1	15670	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16083	-0-	-1277	-0-	1115	1	14968	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14421	-0-	-1203	-0-	973	1	13448	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	16025	-0-	-870	-0-	1063	1	14962	2	N	-0-					-0-
*04	16350	X	14800	-0-	-1550	-0-	1064	1	13736	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	1043	1	14752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

12	16957 X	14730	-0-	-2227	-0-	198	1	14532	2	N	-0-					-0-
01	16957 X	13481	-0-	-3476	-0-	128	1	13353	2	N	-0-					-0-
02	15316 X	9716	-0-	-5600	-0-	37	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	16275 X	4532	-0-	-11743	-0-	33	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	14760 X	4832	-0-	-9928	-0-	22	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

12	11067 X	4112	-0-	-6955	-0-	2342	1	1687	2	N	75					161
						83	9									
01	11067 X	861	-0-	-10206	-0-	840	1	21	9	N	19					180
02	9996 X	7390	-0-	-2606	-0-	622	1	6761	2	N	6					186
						7	9									
03	11067 X	9462	-0-	-1605	-0-	28	1	9104	2	N	300	174	1			312
						330	9									
04	10710 X	10120	-0-	-590	-0-	10033	2	87	9	N	79					391
05	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					391

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

12	20460 X	19392	-0-	-1068	-0-	19368	2	24	9	N	22					100
01	21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	21183	2	32	9	N	29					129
02	20384 X	19059	-0-	-1325	-0-	18992	2	67	9	N	61					190
03	22568 X	20053	-0-	-2515	-0-	19999	2	54	9	N	49					239
04	21840 X	19694	-0-	-2146	-0-	19606	2	88	9	N	80	182	1			137
05	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					137

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

12	22289 X	19603	-0-	-2686	-0-	19496	2	107	9	N	97					217
01	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23623	2	81	9	N	74	188	1			103
02	21562 X	21562	-0-	-0-	-0-	21483	2	79	9	N	72					175
03	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	23219	2	89	9	N	81					256
04	22950 X	20155	-0-	-2795	-0-	19862	2	293	9	N	266	181	1			341
05	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					341

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

12	19096 X	12839	-0-	-6257	-0-	284	1	12555	2	N	-0-					-0-
01	19034 X	16512	-0-	-2522	-0-	394	1	16118	2	N	-0-					-0-
02	13888 X	13493	-0-	-395	-0-	270	1	13223	2	N	-0-					-0-
03	15376 X	14197	-0-	-1179	-0-	265	1	13932	2	N	-0-					-0-
*04	15990 X	14201	-0-	-1789	-0-	285	1	13916	2	N	-0-					-0-
05	16523 X	15211	-0-	-1312	-0-	319	1	14892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	11535	-0-	-10630	-0-	255	1	11280	2	N	-0-					-0-
01	22165	X	16163	-0-	-6002	-0-	386	1	15777	2	N	-0-					-0-
02	20020	X	13302	-0-	-6718	-0-	267	1	13035	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14129	-0-	-2456	-0-	264	1	13865	2	N	-0-					-0-
*04	15630	X	11624	-0-	-4006	-0-	233	1	11391	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	12772	-0-	-3379	-0-	268	1	12504	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12289	-0-	-669	-0-	621	1	11668	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12575	-0-	-383	-0-	601	1	11974	2	N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	532	1	9784	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11922	-0-	-354	-0-	547	1	11375	2	N	-0-					-0-
*04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	592	1	11986	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	664	1	11019	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	10838	-0-	-7514	-0-	549	1	10289	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	8606	-0-	-9746	-0-	412	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13243	-0-	-3333	-0-	684	1	12559	2	N	-0-					-0-
03	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	686	1	14233	2	N	-0-					-0-
*04	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	314	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12305	-0-	-2358	-0-	700	1	11605	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	243	1	7126	2	Y	7	16	1			9
							8	9									
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	251	1	7113	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	6352	2	Y	3					15
							3	9									
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282	1	6885	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
*04	7020	X	6070	-0-	-950	-0-	183	1	5874	2	Y	12					18
							13	9									
05	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	261	1	6203	2	Y	4	16	1			6
							4	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	11244	-0-	-5341	-0-	513	1	10731	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	11545	-0-	-5040	-0-	552	1	10993	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11317	-0-	-695	-0-	530	1	10787	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	4083	-0-	-9216	-0-	214	1	3869	2	N	-0-					-0-
*04	11730	X	6327	-0-	-5403	-0-	360	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	6245	-0-	-6279	-0-	299	1	5946	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	96	1	4919	2	N	-0-					8
01	4929	X	1666	-0-	-3263	-0-	28	1	1638	2	N	-0-					8
02	5488	X	2312	-0-	-3176	-0-	44	1	2268	2	N	-0-					8
03	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					8
*04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					8
05	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	96	1	4592	2	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9145	-0-	-837	-0-	663	1	8482	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	594	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7891	-0-	-425	-0-	532	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	598	1	8415	2	N	-0-					-0-
*04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	617	1	7975	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8339	-0-	-806	-0-	551	1	7788	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5761	2	239	9	N	217	175	1			272
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7805	2	293	9	N	266	343	1			195
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6747	2	230	9	N	209	175	1			229
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8535	2	168	9	N	153	166	1			216
*04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8318	2	360	9	N	327	349	1			194
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					194

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	26					215
01	11842	X	5810	-0-	-6032	-0-	4605	1	1175	2	N	27					242
							30	9									
02	10612	X	10429	-0-	-183	-0-	436	1	9876	2	N	106	175	1			173
							117	9									
03	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	189	1	10215	2	N	93					266
							102	9									
04	10170	X	8044	-0-	-2126	-0-	1859	1	6167	2	N	16					282
							18	9									
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					282

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7245	2	185	9	N	168	173	1			312
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8092	2	161	9	N	146	177	1			281
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7163	2	153	9	N	139	175	1			245
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9214	2	145	9	N	132	172	1			205
*04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7996	2	178	9	N	162	172	1			195
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	20519	-0-	-716	-0-		1486	1	19033	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	19877	-0-	-1203	-0-		1379	1	18498	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17618	-0-	-1086	-0-		1188	1	16430	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	19343	-0-	-1179	-0-		1283	1	18060	2	N	-0-					-0-
*04	19860	X	18236	-0-	-1624	-0-		1311	1	16925	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	19162	-0-	-1360	-0-		1266	1	17896	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

12	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-		1317	1	16860	2	N	-0-					-0-
01	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-		1182	1	15843	2	N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-		842	1	11632	2	N	-0-					-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-		1142	1	16051	2	N	-0-					-0-
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-		414	1	5332	2	N	-0-					-0-
*05	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-		1056	1	14915	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-		523	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-		677	1	9072	2	N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-		569	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-		582	1	8189	2	N	-0-					-0-
*04	9420	X	7952	-0-	-1468	-0-		572	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8482	-0-	-1252	-0-		560	1	7922	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

12	17112	X	15578	-0-	-1534	-0-		15578	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14959	-0-	-944	-0-		14959	2			N	-0-					-0-
02	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-		13	1	15047	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	14624	-0-	-969	-0-		13	1	14611	2	N	-0-					-0-
*04	15090	X	13716	-0-	-1374	-0-		13	1	13703	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14129	-0-	-2549	-0-		14129	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

12	17608	X	15953	-0-	-1655	-0-		526	1	15427	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15226	-0-	-1049	-0-		519	1	14707	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13437	-0-	-1263	-0-		537	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13183	-0-	-3092	-0-		519	1	12664	2	N	-0-					-0-
*04	15450	X	10636	-0-	-4814	-0-		321	1	10315	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	9694	-0-	-6271	-0-		391	1	9303	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-		220	1	6456	2	N	14	31	1			18
								15	9									
01	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-		181	1	5140	2	N	39	33	1			24
								43	9									
02	6020	X	4004	-0-	-2016	-0-		160	1	3837	2	N	6					30
								7	9									
03	6696	X	3903	-0-	-2793	-0-		153	1	3732	2	N	16	34	1			12
								18	9									
*04	6480	X	2233	-0-	-4247	-0-		67	1	2140	2	N	24					36
								26	9									
05	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-		158	1	3747	2	N	10	33	1			13
								11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	970	1	18220	2	N	-0-					-0-
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	983	1	19598	2	N	-0-					-0-
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	888	1	16336	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	841	1	17481	2	N	-0-					-0-
*04	19920	X	16980	-0-	-2940	-0-	800	1	16180	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	12653	-0-	-7931	-0-	719	1	11934	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	644	-0-	-2766	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	209	-0-	-1247	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	651	X	168	-0-	-483	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
*04	630	X	151	-0-	-479	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	5301	-0-	-6479	-0-	5199	2	102	9	N	93					222
01	11098	X	7935	-0-	-3163	-0-	7845	2	90	9	N	82	175	1			129
02	10024	X	8224	-0-	-1800	-0-	8147	2	77	9	N	70					199
03	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	7811	2	202	9	N	184	168	1			215
04	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7836	2	19	9	N	17					232
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					232

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	298	1	13199	2	N	-0-					-0-
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	357	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	272	1	13278	2	N	-0-					-0-
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	294	1	15409	2	N	-0-					-0-
*04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	298	1	14526	2	N	-0-					-0-
*05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	288	1	13427	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	322	1	14257	2	N	-0-					-0-
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	405	1	16585	2	N	-0-					-0-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	292	1	14261	2	N	-0-					-0-
03	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	297	1	15568	2	N	-0-					-0-
*04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	315	1	15380	2	N	-0-					-0-
*05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	338	1	15756	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	7151	-0-	-5249	-0-	7008	2	143	9	N	130	188	1			151
01	12400	X	762	-0-	-11638	-0-	650	2	112	9	N	102					253
02	11200	X	3137	-0-	-8063	-0-	3009	2	128	9	N	116	160	1			209
03	11532	X	5637	-0-	-5895	-0-	5441	2	196	9	N	178	190	1			197
04	11160	X	8684	-0-	-2476	-0-	8451	2	233	9	N	212					409
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					409

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13210	-0-	-2197	-0-	292	1	12918	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	12071	-0-	-3336	-0-	288	1	11783	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	8580	-0-	-4160	-0-	172	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	8715	-0-	-4677	-0-	163	1	8552	2	N	-0-					-0-
*04	12780	X	9093	-0-	-3687	-0-	183	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10340	-0-	-2866	-0-	217	1	10123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10437	-0-	-1157	-0-	231	1	10206	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	11244	-0-	-350	-0-	268	1	10976	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	200	1	9768	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	11081	-0-	-172	-0-	207	1	10874	2	N	-0-			-0-
*04	10890	X	10851	-0-	-39	-0-	218	1	10633	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10786	-0-	-467	-0-	226	1	10560	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	19911	-0-	-1479	-0-	267	1	19644	2	N	-0-			-0-
01	19747	X	17534	-0-	-2213	-0-	167	1	17367	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	15143	-0-	-2245	-0-	58	1	15085	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	16628	-0-	-3274	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16783	-0-	-2477	-0-	77	1	16706	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	13886	-0-	-7349	-0-	187	1	13699	2	N	-0-			-0-
01	20429	X	12489	-0-	-7940	-0-	119	1	12370	2	N	-0-			-0-
02	18172	X	9285	-0-	-8887	-0-	35	1	9250	2	N	-0-			-0-
03	19313	X	12957	-0-	-6356	-0-	95	1	12862	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	14284	-0-	-2936	-0-	65	1	14219	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29853	X	23602	-0-	-6251	-0-	877	1	22725	2	N	-0-			-0-
01	29357	X	25388	-0-	-3969	-0-	979	1	24409	2	N	-0-			-0-
02	26152	X	23887	-0-	-2265	-0-	742	1	23145	2	N	-0-			-0-
03	27869	X	24119	-0-	-3750	-0-	792	1	23327	2	N	-0-			-0-
04	26400	X	21987	-0-	-4413	-0-	618	1	21369	2	N	-0-			-0-
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	27453	-0-	-3795	-0-	1021	1	26432	2	N	-0-			-0-
01	30969	X	28832	-0-	-2137	-0-	1112	1	27720	2	N	-0-			-0-
02	27748	X	27157	-0-	-591	-0-	843	1	26314	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	28504	-0-	-1659	-0-	936	1	27568	2	N	-0-			-0-
04	28890	X	27224	-0-	-1666	-0-	765	1	26459	2	N	-0-			-0-
05	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26195	X	22417	-0-	-3778	-0-	833	1	21584	2	N	-0-			-0-
01	26040	X	24042	-0-	-1998	-0-	927	1	23115	2	N	-0-			-0-
02	22960	X	22404	-0-	-556	-0-	696	1	21708	2	N	-0-			-0-
03	24676	X	24050	-0-	-626	-0-	789	1	23261	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	23215	-0-	-305	-0-	652	1	22563	2	N	-0-			-0-
05	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	381	1	15783	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	532	1	13458	2	N	-0-			-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	687	1	13516	2	N	-0-			-0-
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	817	1	15343	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	15177	-0-	-453	-0-	899	1	14278	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	14633	-0-	-3750	-0-	345	1	14288	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	11354	-0-	-5603	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10393	-0-	-3019	-0-	503	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	6793	-0-	-8056	-0-	344	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	3989	-0-	-10171	-0-	236	1	3753	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	20078	-0-	-4815	-0-	746	1	19332	2	N	-0-					-0-
01	24893	X	22601	-0-	-2292	-0-	871	1	21730	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	19558	-0-	-2926	-0-	607	1	18951	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20880	-0-	-1967	-0-	685	1	20195	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	19239	-0-	-2631	-0-	541	1	18698	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	10593	-0-	-3512	-0-	234	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	10732	-0-	-2629	-0-	256	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	8972	-0-	-2592	-0-	180	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10683	-0-	-1562	-0-	200	1	10483	2	N	-0-					-0-
*04	11850	X	9939	-0-	-1911	-0-	200	1	9739	2	N	-0-					-0-
*05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	269	1	12523	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	265	1	7781	2	N	-0-					-0-
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	327	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	295	1	7085	2	N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	276	1	6724	2	N	-0-					-0-
*04	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	148	1	4752	2	N	-0-					-0-
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	231	1	5487	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	158	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	97	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3976	-0-	-1176	-0-	159	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4000	-0-	-1704	-0-	158	1	3842	2	N	-0-					-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	208	1	6695	2	N	-0-					-0-
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	327	1	7790	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	16243	-0-	-280	-0-	535	1	15693	2	N	14	31	1			18
							15	9									
01	16523	X	13792	-0-	-2731	-0-	468	1	13281	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	14364	X	11849	-0-	-2515	-0-	473	1	11369	2	N	6					30
							7	9									
03	16244	X	12123	-0-	-4121	-0-	477	1	11628	2	N	16	34	1			12
							18	9									
*04	15720	X	13130	-0-	-2590	-0-	395	1	12709	2	N	24					36
							26	9									
05	16244	X	15607	-0-	-637	-0-	629	1	14967	2	N	10	33	1			13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	1421	1	18208	2	N	-0-					-0-
01	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	1426	1	19130	2	N	-0-					-0-
02	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	1232	1	17036	2	N	-0-					-0-
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1121	1	15782	2	N	-0-					-0-
*04	13740	X	11814	-0-	-1926	-0-	849	1	10965	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12405	-0-	-1793	-0-	820	1	11585	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	803	1	10282	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	764	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9204	-0-	-848	-0-	621	1	8583	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9942	-0-	-1187	-0-	659	1	9283	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	9445	-0-	-1325	-0-	679	1	8766	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9018	-0-	-2080	-0-	595	1	8423	2	N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

12	9827	X	8710	-0-	-1117	-0-	53	1	8605	2	N	47					194
							52	9									
01	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	42	1	8622	2	N	59	163	1			90
							65	9									
02	8876	X	8199	-0-	-677	-0-	1	1	8137	2	N	55					145
							61	9									
03	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	13	1	8772	2	N	64					209
							70	9									
04	9000	X	8506	-0-	-494	-0-	8421	2	85	9	N	77					286
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					286

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	82	1	2403	2	N	15	37	1			19
							17	9									
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	2	N	38	33	1			24
							42	9									
02	1680	X	462	-0-	-1218	-0-	18	1	437	2	N	6					30
							7	9									
03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	60	1	1464	2	N	16	34	1			12
							18	9									
*04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	24					36
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	19	1	453	2	N	10	33	1			13
							11	9									

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	472	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5109	-0-	-351	-0-	345	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	340	1	4790	2	N	-0-					-0-
*04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	1262	1	16298	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4300	-0-	-2489	-0-	284	1	4016	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

12	19747	X	15960	-0-	-3787	-0-	376	1	15584	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	13152	-0-	-6595	-0-	500	1	12652	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12102	-0-	-5734	-0-	586	1	11516	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	14299	-0-	-5448	-0-	723	1	13576	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	13947	-0-	-1503	-0-	826	1	13121	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	10599	-0-	-4157	-0-	451	1	10148	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	10546	-0-	-4210	-0-	424	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	9636	-0-	-3692	-0-	477	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	461	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9535	-0-	-725	-0-	400	1	9135	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7031	2	116	9	N	105					212
01	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8431	2	125	9	N	114	173	1			153
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8119	2	121	9	N	110					263
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9204	2	116	9	N	105	174	1			194
*04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8576	2	87	9	N	79	164	1			109
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					109

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	16821	-0-	-1221	-0-	121	1	16642	2	N	53					207
							58	9									
01	17980	X	16563	-0-	-1417	-0-	80	1	16429	2	N	49	172	1			84
							54	9									
02	15512	X	14719	-0-	-793	-0-	2	1	14658	2	N	54					138
							59	9									
03	17143	X	16179	-0-	-964	-0-	24	1	16089	2	N	60					198
							66	9									
04	16440	X	15537	-0-	-903	-0-	15495	2	42	9	N	38					236
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					236

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32240	X	28341	-0-	-3899	-0-	1054	1	27287	2	N	-0-					-0-
01	32240	X	29927	-0-	-2313	-0-	1154	1	28773	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	27793	-0-	-879	-0-	863	1	26930	2	N	-0-					-0-
03	31000	X	29583	-0-	-1417	-0-	971	1	28612	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27806	-0-	-1834	-0-	781	1	27025	2	N	-0-					-0-
05	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1655	2	63	9	Y	57					122
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	Y	46	61	1			107
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2522	2	80	9	Y	73	129	1			51
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39					90
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	Y	19	64	1			45
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					45

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11372	2	154	9	N	140	176	1			149
01	10974	X	9304	-0-	-1670	-0-	9163	2	141	9	N	128					277
02	9856	X	7433	-0-	-2423	-0-	7334	2	99	9	N	90	173	1			194
03	10974	X	9583	-0-	-1391	-0-	9406	2	177	9	N	161	168	1			187
04	10620	X	6941	-0-	-3679	-0-	6779	2	162	9	N	147					334
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6861	2	108	9	Y	98					227
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8024	2	85	9	Y	77	114	1			190
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10229	2	114	9	Y	104	220	1			74
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12240	2	85	9	Y	77					151
*04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9926	2	54	9	Y	49	108	1			92
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					92

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	13612	-0-	-10940	-0-	321	1	13291	2	N	-0-					81
01	23746	X	10338	-0-	-13408	-0-	389	1	9847	2	N	93					174
							102	9									
02	19908	X	8210	-0-	-11698	-0-	397	1	7811	2	N	2	76	1			100
							2	9									
03	16926	X	9810	-0-	-7116	-0-	494	1	9277	2	N	35					135
							39	9									
*04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	837	1	13291	2	N	20	72	1			83
							22	9									
05	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	6					89

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	15566	-0-	-1484	-0-	786	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	14025	-0-	-3025	-0-	670	1	13355	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	10692	-0-	-4708	-0-	551	1	10141	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	678	1	14105	2	N	-0-					-0-
*04	15330	X	12010	-0-	-3320	-0-	566	1	11444	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	12626	-0-	-2936	-0-	717	1	11909	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	595	1	11194	2	N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	687	1	13690	2	N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	522	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	541	1	11241	2	N	-0-					-0-
*04	13920	X	11283	-0-	-2637	-0-	532	1	10751	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	10488	-0-	-3896	-0-	595	1	9893	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	358	1	15850	2	N	-0-					-0-
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	444	1	18150	2	N	-0-					-0-
02	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	283	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	309	1	16196	2	N	-0-					-0-
*04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	311	1	15190	2	N	-0-					-0-
*05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	333	1	15506	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	2760	-0-	-7811	-0-	2654	2	106	9	N	96	171	1			149
01	10571	X	6140	-0-	-4431	-0-	5944	2	196	9	N	178	163	1			164
02	9548	X	6339	-0-	-3209	-0-	6185	2	154	9	N	140	174	1			130
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7734	2	169	9	N	154					284
*04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8771	2	131	9	N	119	336	1			67
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	9184	-0-	-2720	-0-	246	1	8938	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	8539	-0-	-3365	-0-	234	1	8305	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7695	-0-	-1657	-0-	205	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8351	-0-	-918	-0-	231	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8161	-0-	-779	-0-	218	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	12152	-0-	-3410	-0-	326	1	11826	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	11800	-0-	-3762	-0-	323	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	10364	-0-	-3692	-0-	276	1	10088	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	10232	-0-	-2354	-0-	283	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10719	-0-	-1131	-0-	287	1	10432	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	23958	-0-	-1245	-0-	322	1	23636	2	N	-0-					-0-
01	24955	X	22193	-0-	-2762	-0-	211	1	21982	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	17095	-0-	-4913	-0-	65	1	17030	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	19584	-0-	-4379	-0-	144	1	19440	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	19210	-0-	-3980	-0-	88	1	19122	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	26	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	6	1	573	2	N	-0-					-0-
02	868	X	840	-0-	-28	-0-	3	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	8	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	570	N	448	-0-	-122	-0-	2	1	446	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7383	2	157	9	N	143	173	1			283
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7841	2	135	9	N	123	172	1			234
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6476	2	135	9	N	123					357
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	2	103	9	N	94	339	1			112
04	6210	X	4282	-0-	-1928	-0-	4153	2	129	9	N	117	157	1			72
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					72

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	4550	2	105	9	N	95					304
01	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4071	2	99	9	N	90	169	1			225
02	5516	X	2793	-0-	-2723	-0-	2715	2	78	9	N	71					296
03	6107	X	2382	-0-	-3725	-0-	2325	2	57	9	N	52	171	1			177
04	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	4961	2	99	9	N	90					267
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					267

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6828	-0-	-271	-0-	6539	2	289	9	N	263	346	1			206
01	7099	X	5294	-0-	-1805	-0-	5128	2	166	9	N	151	166	1			191
02	7308	X	3169	-0-	-4139	-0-	2962	2	207	9	N	188	175	1			204
03	8091	X	4467	-0-	-3624	-0-	4343	2	124	9	N	113	168	1			149
04	7830	X	6353	-0-	-1477	-0-	6123	2	230	9	N	209	174	1			184
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	347	1	25474	2	N	-0-					-0-
01	25079	X	24756	-0-	-323	-0-	235	1	24521	2	N	-0-					-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	80	1	20852	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	22022	-0-	-3801	-0-	161	1	21861	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	19775	-0-	-5215	-0-	90	1	19685	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	400	1	17724	2	N	-0-					-0-
01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	412	1	16862	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	306	1	14989	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	319	1	16762	2	N	-0-					-0-
*04	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	298	1	14533	2	N	-0-					-0-
*05	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	319	1	14872	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	7047	-0-	-3431	-0-	6997	2	50	9	N	45	165	1			110
01	9982	X	7961	-0-	-2021	-0-	7885	2	76	9	N	69					179
02	9016	X	2393	-0-	-6623	-0-	2321	2	72	9	N	65					244
03	9982	X	4707	-0-	-5275	-0-	4618	2	89	9	N	81	174	1			151
04	8670	X	1662	-0-	-7008	-0-	1534	2	128	9	N	116					267
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					267

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	17177	-0-	-4864	-0-	776	1	16401	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	17951	-0-	-990	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					-0-
02	15792	X	10988	-0-	-4804	-0-	517	1	10471	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	13941	-0-	-3543	-0-	655	1	13286	2	Y	-0-					-0-
04	17370	X	13899	-0-	-3471	-0-	665	1	13234	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14871	-0-	-567	-0-	351	1	14520	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13927	-0-	-1232	-0-	529	1	13398	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12298	-0-	-1002	-0-	595	1	11703	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14361	-0-	-519	-0-	726	1	13635	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	14097	-0-	-303	-0-	835	1	13262	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	17676	-0-	-955	-0-	92	1	17444	2	N	127					209
							140	9									
01	18631	X	17263	-0-	-1368	-0-	53	1	17078	2	N	120	187	1			142
							132	9									
02	16016	X	15654	-0-	-362	-0-	2	1	15432	2	N	200	183	1			159
							220	9									
03	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	24	1	16548	2	N	142					301
							156	9									
04	17100	X	16214	-0-	-886	-0-	16053	2	161	9	N	146	171	1			276
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	2800	-0-	-4175	-0-	2741	2	59	9	N	54					194
01	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	5579	2	87	9	N	79	171	1			102
02	4844	X	4237	-0-	-607	-0-	4165	2	72	9	N	65					167
03	5363	X	3937	-0-	-1426	-0-	3847	2	90	9	N	82					249
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5472	2	62	9	N	56	165	1			140
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					140

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

12	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6699	2	81	9	N	74	174	1			130
01	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6898	2	22	9	N	20					150
02	7000	X	5648	-0-	-1352	-0-	5593	2	55	9	N	50					200
03	7750	X	6616	-0-	-1134	-0-	6551	2	65	9	N	59					259
04	7080	X	6068	-0-	-1012	-0-	6026	2	42	9	N	38	173	1			124
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					124

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

12	25978	X	20726	-0-	-5252	-0-	278	1	20448	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	20401	-0-	-3686	-0-	194	1	20207	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	18298	-0-	-2310	-0-	70	1	18228	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	21160	-0-	-1563	-0-	155	1	21005	2	N	-0-					-0-
04	21510	X	20718	-0-	-792	-0-	94	1	20624	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

12	13020	X	10231	-0-	-2789	-0-	1404	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10163	-0-	-2857	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9730	-0-	-2030	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10677	-0-	-813	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

12	18693	X	17467	-0-	-1226	-0-	235	1	17232	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14170	-0-	-59	-0-	135	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	11238	-0-	-4666	-0-	43	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17588	-0-	-20	-0-	129	1	17459	2	N	-0-					-0-
*04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	79	1	17175	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

12	21917	X	19778	-0-	-2139	-0-	978	1	18800	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	20653	-0-	-1264	-0-	565	1	20088	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	14786	-0-	-5010	-0-	472	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17376	-0-	-2402	-0-	481	1	16895	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	15306	-0-	-4674	-0-	509	1	14797	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

12	15965	X	15082	-0-	-883	-0-	14964	2	118	9	N	107					214
01	17205	X	14883	-0-	-2322	-0-	14781	2	102	9	N	93	156	1			151
02	15540	X	11557	-0-	-3983	-0-	11401	2	156	9	N	142	179	1			114
03	17205	X	741	-0-	-16464	-0-	674	2	67	9	N	61					175
04	16170	X	5534	-0-	-10636	-0-	5363	2	171	9	N	155	171	1			159
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	241	1	9968	2	Y	-0-					45
01	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	613	1	15517	2	Y	93					138
							102	9									
02	11004	X	10788	-0-	-216	-0-	522	1	10264	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	12183	X	6491	-0-	-5692	-0-	326	1	6126	2	Y	35					115
							39	9									
04	15690	X	10520	-0-	-5170	-0-	622	1	9876	2	Y	20	61	1			74
							22	9									
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	6					80

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	12387	-0-	-4322	-0-	292	1	12095	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	11105	-0-	-5604	-0-	422	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	9273	-0-	-5819	-0-	449	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	10391	-0-	-6008	-0-	525	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10018	-0-	-1982	-0-	593	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	2023	-0-	-17600	-0-	1931	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	19623	X	13150	-0-	-6473	-0-	450	1	12565	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	17724	X	11618	-0-	-6106	-0-	530	1	10975	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	18135	X	12555	-0-	-5580	-0-	1164	1	11272	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12720	X	11746	-0-	-974	-0-	1114	1	10555	2	Y	70	110	1			31
							77	9									
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	35	37	1			29

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5352	-0-	-197	-0-	5010	2	342	9	N	311	344	1			240
01	5549	X	3517	-0-	-2032	-0-	3268	2	249	9	N	226	166	1			300
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7552	2	365	9	N	332	512	1			120
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9493	2	303	9	N	275	170	1			225
*04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8355	2	293	9	N	266	175	1			316
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					316

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	7125	-0-	-3167	-0-	7077	2	48	9	N	44	171	1			122
01	10292	X	10173	-0-	-119	-0-	10115	2	58	9	N	53					175
02	9100	X	9020	-0-	-80	-0-	8957	2	63	9	N	57					232
03	9982	X	9914	-0-	-68	-0-	9860	2	54	9	N	49					281
04	9840	X	8800	-0-	-1040	-0-	8761	2	39	9	N	35	174	1			142
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					142

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	11593	2	99	9	N	90	177	1			125
01	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11302	2	94	9	N	85					210
02	11368	X	10169	-0-	-1199	-0-	10064	2	105	9	N	95	175	1			130
03	12276	X	10747	-0-	-1529	-0-	10637	2	110	9	N	100					230
04	11310	X	10511	-0-	-799	-0-	10433	2	78	9	N	71	175	1			126
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	11786	-0-	-4024	-0-	11497	2	289	9	N	263	170	1			417
01	15810	X	12828	-0-	-2982	-0-	12521	2	307	9	N	279	336	1			360
02	13972	X	3872	-0-	-10100	-0-	3751	2	121	9	N	110					470
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	60	173	1			357
04	12420	X	3182	-0-	-9238	-0-	2817	2	365	9	N	332	168	1			521
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					521

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	31876	-0-	-8796	-0-	428	1	31448	2	N	-0-					-0-
01	37355	X	28919	-0-	-8436	-0-	275	1	28644	2	N	-0-					-0-
02	32928	X	21681	-0-	-11247	-0-	83	1	21598	2	N	-0-					-0-
03	35650	X	23131	-0-	-12519	-0-	170	1	22961	2	N	-0-					-0-
04	30840	X	27954	-0-	-2886	-0-	127	1	27827	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	19708	-0-	-876	-0-	265	1	19443	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	175	1	18268	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	13621	-0-	-4075	-0-	52	1	13569	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	6158	-0-	-13558	-0-	45	1	6113	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	4620	-0-	-14460	-0-	21	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	239	1	7001	2	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	228	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4413	-0-	-1103	-0-	176	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
*04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	14235	-0-	-3714	-0-	643	1	13592	2	Y	-0-					-0-
01	16244	X	7638	-0-	-8606	-0-	346	1	7292	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10059	-0-	-3297	-0-	473	1	9586	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	626	1	12697	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	13310	-0-	-1000	-0-	637	1	12673	2	Y	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	9290	-0-	-2459	-0-	219	1	9071	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8624	-0-	-2474	-0-	328	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8881	-0-	-219	-0-	430	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9771	-0-	-118	-0-	494	1	9277	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8794	-0-	-206	-0-	515	1	8183	2	N	87					87
							96	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	6820	-0-	-4650	-0-	225	1	6595	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	240	1	6804	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5326	-0-	-2878	-0-	213	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7016	-0-	-1540	-0-	276	1	6740	2	N	-0-					-0-
*04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	241	1	7735	2	N	-0-					-0-
*05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	342	1	8126	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	7988	-0-	-5125	-0-	176	1	7812	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	7582	-0-	-5531	-0-	181	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9487	-0-	-285	-0-	190	1	9297	2	N	-0-					-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	191	1	10011	2	N	-0-					-0-
*04	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	163	1	7946	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	7944	-0-	-2565	-0-	167	1	7777	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	18789	-0-	-4709	-0-	2579	1	16210	2	N	-0-					-0-
01	23498	X	16138	-0-	-7360	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	19362	-0-	-1862	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
*04	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	7845	-0-	-4493	-0-	1077	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	5255	-0-	-6277	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	2936	-0-	-7480	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10234	-0-	-1298	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	22051	-0-	-2284	-0-	520	1	21531	2	Y	-0-					45
01	24335	X	21009	-0-	-3326	-0-	795	1	20112	2	Y	93					138
							102	9									
02	21980	X	16447	-0-	-5533	-0-	796	1	15649	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	22041	X	15207	-0-	-6834	-0-	767	1	14401	2	Y	35					115
							39	9									
04	21330	X	18589	-0-	-2741	-0-	1100	1	17467	2	Y	20	61	1			74
							22	9									
05	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	6					80

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	10490	-0-	-1538	-0-	346	1	10144	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	354	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	375	1	9003	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	440	1	10720	2	N	-0-					-0-
*04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	321	1	10323	2	N	-0-					-0-
*05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	464	1	11031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	13491	-0-	-2784	-0-	13399	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	16275	X	14780	-0-	-1495	-0-	506	1	14139	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	14700	X	13660	-0-	-1040	-0-	624	1	12923	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	16275	X	14680	-0-	-1595	-0-	1363	1	13198	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	15750	X	13855	-0-	-1895	-0-	1313	1	12439	2	Y	94	124	1			41
							103	9									
05	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	73	55	1			59

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11585	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	556	1	15548	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	11900	X	7404	-0-	-4496	-0-	336	1	6955	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	13175	X	10803	-0-	-2372	-0-	1000	1	9684	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12750	X	10339	-0-	-2411	-0-	973	1	9223	2	Y	130	144	1			57
							143	9									
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	144	84	1			117

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3782	-0-	-1829	-0-	140	1	3642	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6074	-0-	-1087	-0-	251	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5040	-0-	-1428	-0-	191	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	4061	-0-	-3100	-0-	134	1	3927	2	Y	-0-					-0-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6564	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22134	X	19973	-0-	-2161	-0-	105	1	19836	2	N	29	155	1			155
							32	9									
01	22134	X	19222	-0-	-2912	-0-	60	1	19114	2	N	44					199
							48	9									
02	19068	X	15281	-0-	-3787	-0-	48	1	15197	2	N	33					232
							36	9									
03	20553	X	16080	-0-	-4473	-0-	24	1	16017	2	N	35					267
							39	9									
04	19470	X	17546	-0-	-1924	-0-	17494	2	52	9	N	47					314
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					314

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	254	1	11259	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	9730	-0-	-2391	-0-	232	1	9498	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	4140	-0-	-6808	-0-	83	1	4057	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	5260	-0-	-6861	-0-	98	1	5162	2	N	-0-					-0-
*04	11520	X	5157	-0-	-6363	-0-	104	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	65	-0-	-11436	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	20698	-0-	-2118	-0-	1046	1	19652	2	N	-0-					17
01	22816	X	19321	-0-	-3495	-0-	923	1	18398	2	N	-0-					17
02	19712	X	19691	-0-	-21	-0-	1015	1	18676	2	N	-0-					17
03	21824	X	19443	-0-	-2381	-0-	893	1	18550	2	N	-0-					17
*04	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	955	1	19330	2	N	-0-					17
05	21793	X	19623	-0-	-2170	-0-	1115	1	18508	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3151	-0-	-2584	-0-	159	1	2992	2	N	-0-					17
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					17
02	7756	X	6329	-0-	-1427	-0-	326	1	6003	2	N	-0-					17
03	8587	X	4414	-0-	-4173	-0-	203	1	4211	2	N	-0-					17
*04	8310	X	7163	-0-	-1147	-0-	338	1	6825	2	N	-0-					17
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	481	1	7988	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	18541	-0-	-4461	-0-	937	1	17604	2	N	-0-					17
01	23002	X	19934	-0-	-3068	-0-	952	1	18982	2	N	-0-					17
02	19236	X	14382	-0-	-4854	-0-	742	1	13640	2	N	-0-					17
03	18569	X	16144	-0-	-2425	-0-	741	1	15403	2	N	-0-					17
*04	19290	X	13673	-0-	-5617	-0-	644	1	13029	2	N	-0-					17
05	19933	X	9995	-0-	-9938	-0-	567	1	9428	2	N	-0-					17

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	230	1	10199	2	N	-0-					-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	226	1	11064	2	N	-0-					-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	246	1	12894	2	N	-0-					-0-
*04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	202	1	9843	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8812	-0-	-1046	-0-	185	1	8627	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	284	1	12567	2	N	-0-					-0-
01	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	305	1	12465	2	N	-0-					-0-
02	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	216	1	10569	2	N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	217	1	11370	2	N	-0-					-0-
*04	10860	X	10646	-0-	-214	-0-	214	1	10432	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8975	-0-	-2247	-0-	188	1	8787	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	15971	-0-	-87	-0-	353	1	15618	2	N	-0-					-0-
01	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	411	1	16830	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	12364	-0-	-2140	-0-	248	1	12116	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	13149	-0-	-2909	-0-	246	1	12903	2	N	-0-					-0-
*04	15540	X	12094	-0-	-3446	-0-	243	1	11851	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	11735	-0-	-4323	-0-	246	1	11489	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	17462	-0-	-1448	-0-	468	1	16994	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	17680	-0-	-1230	-0-	484	1	17196	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	15071	-0-	-1589	-0-	400	1	14671	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17081	-0-	-713	-0-	473	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14236	-0-	-2984	-0-	381	1	13855	2	N	-0-					-0-
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	20974	-0-	-1408	-0-	562	1	20412	2	N	-0-					-0-
01	22382	X	20311	-0-	-2071	-0-	556	1	19755	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	17843	-0-	-2233	-0-	474	1	17369	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	17081	-0-	-5146	-0-	473	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	20400	X	3338	-0-	-17062	-0-	89	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	2107	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	2015	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1945	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1819	1	2672	2	N	-0-					-0-
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1176	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	7251	-0-	-5893	-0-	7199	2	52	9	N	47					169
01	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12670	2	78	9	N	71					240
02	10808	X	10249	-0-	-559	-0-	10137	2	112	9	N	102	168	1			174
03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11730	2	53	9	N	48					222
04	12330	X	11354	-0-	-976	-0-	11297	2	57	9	N	52					274
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					274

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9882	-0-	-1991	-0-	218	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	218	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8740	-0-	-1984	-0-	175	1	8565	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10085	-0-	-1695	-0-	189	1	9896	2	N	-0-					-0-
*04	11160	X	9073	-0-	-2087	-0-	182	1	8891	2	N	-0-					-0-
*05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	218	1	10155	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	15484	-0-	-3426	-0-	365	1	15119	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	14268	-0-	-4642	-0-	542	1	13726	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	8573	-0-	-6799	-0-	415	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	12004	-0-	-5015	-0-	607	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	10948	-0-	-4322	-0-	648	1	10300	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	15279	-0-	-2732	-0-	360	1	14919	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	12128	-0-	-4767	-0-	461	1	11667	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	11205	-0-	-2907	-0-	542	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	12221	-0-	-3062	-0-	618	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	9029	-0-	-5761	-0-	535	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35774	X	28109	-0-	-7665	-0-	663	1	27446	2	N	-0-					-0-
01	31558	X	22644	-0-	-8914	-0-	861	1	21783	2	N	-0-					-0-
02	26516	X	22383	-0-	-4133	-0-	1083	1	21300	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	23697	-0-	-4420	-0-	1198	1	22499	2	N	-0-					-0-
04	27210	X	22016	-0-	-5194	-0-	1304	1	20712	2	N	-0-					-0-
05	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	1293	-0-	-7356	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	156	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	287	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	461	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	183	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	1013	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	1077	1	14322	2	N	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	1014	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	14446	-0-	-372	-0-	1224	1	13222	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13557	-0-	-783	-0-	1214	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	14692	-0-	-5055	-0-	966	1	13726	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	13044	-0-	-5773	-0-	912	1	12132	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	12328	-0-	-2708	-0-	924	1	11404	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13206	-0-	-2914	-0-	1119	1	12087	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	12237	-0-	-3273	-0-	1096	1	11141	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	18692	-0-	-3566	-0-	924	1	17768	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	20434	-0-	-1824	-0-	559	1	19875	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	14197	-0-	-5907	-0-	453	1	13744	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	14085	-0-	-6034	-0-	390	1	13695	2	N	-0-					-0-
04	19770	X	13535	-0-	-6235	-0-	450	1	13085	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10272	-0-	-1632	-0-	10018	2	254	9	N	231					443
01	11904	X	10308	-0-	-1596	-0-	10091	2	217	9	N	197	354	1			286
02	10276	X	9728	-0-	-548	-0-	9542	2	186	9	N	169	173	1			282
03	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	10144	2	141	9	N	128	172	1			238
04	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	9937	2	146	9	N	133	170	1			201
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					201

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7498	2	477	9	N	434	340	1			311
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	7858	2	596	9	N	542	532	1			321
02	7364	X	7120	-0-	-244	-0-	6663	2	457	9	N	415	354	1			382
03	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	6894	2	476	9	N	433	524	1			291
04	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	6816	2	407	9	N	370	509	1			152
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	25826	-0-	-3438	-0-	958	1	24868	2	N	-0-					54
01	29264	X	24690	-0-	-4574	-0-	1018	1	23618	2	N	49					103
							54	9									
02	26432	X	22290	-0-	-4142	-0-	846	1	21444	2	N	-0-					103
03	26877	X	23816	-0-	-3061	-0-	782	1	22962	2	N	65					168
							72	9									
04	24990	X	23493	-0-	-1497	-0-	1133	1	22118	2	N	220	180	1			208
							242	9									
05	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	16					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	14795	-0-	-1821	-0-	327	1	14468	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	15447	-0-	-1169	-0-	369	1	15078	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	12534	-0-	-2474	-0-	251	1	12283	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13217	-0-	-2469	-0-	247	1	12970	2	N	-0-					-0-
*04	15180	X	12455	-0-	-2725	-0-	250	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12600	-0-	-2838	-0-	265	1	12335	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8085	-0-	-1742	-0-	7907	2	178	9	N	162	172	1			319
01	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8677	2	211	9	N	192	169	1			342
02	8876	X	8659	-0-	-217	-0-	8525	2	134	9	N	122	341	1			123
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9736	2	206	9	N	187					310
*04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9199	2	176	9	N	160	173	1			297
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					297

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	16906	-0-	-919	-0-	16586	2	320	9	N	291	174	1			374
01	17825	X	17090	-0-	-735	-0-	16719	2	371	9	N	337	354	1			357
02	16100	X	15248	-0-	-852	-0-	15066	2	182	9	N	165	350	1			172
03	17825	X	16420	-0-	-1405	-0-	16172	2	248	9	N	225	170	1			227
04	17250	X	15744	-0-	-1506	-0-	15515	2	229	9	N	208	173	1			262
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					262

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	8589	2	173	9	N	157	171	1			209
01	9982	X	9364	-0-	-618	-0-	9149	2	215	9	N	195	171	1			233
02	8988	X	8175	-0-	-813	-0-	8039	2	136	9	N	124	158	1			199
03	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8645	2	168	9	N	153	174	1			178
04	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8241	2	180	9	N	164	166	1			176
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					176

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	806	1	29293	2	N	-0-					33
01	29574	X	27685	-0-	-1889	-0-	757	1	26892	2	N	33					66
							36	9									
02	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1087	1	25661	2	N	17					83
							19	9									
03	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	1520	1	29189	2	N	24					107
							26	9									
*04	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1171	1	28315	2	N	154	22	1			239
							169	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28365	X	18265	-0-	-10100	-0-	489	1	17776	2	N	-0-			-0-
01	28365	X	18785	-0-	-9580	-0-	514	1	18271	2	N	-0-			-0-
02	25620	X	12744	-0-	-12876	-0-	518	1	12226	2	N	-0-			-0-
03	24862	X	15742	-0-	-9120	-0-	779	1	14963	2	N	-0-			-0-
04	21780	X	15058	-0-	-6722	-0-	598	1	14460	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

12	16957	X	13796	-0-	-3161	-0-	998	1	12798	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	13222	-0-	-3580	-0-	917	1	12305	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	11901	-0-	-1931	-0-	803	1	11098	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	12586	-0-	-2728	-0-	834	1	11752	2	N	-0-			-0-
*04	14100	X	10949	-0-	-3151	-0-	787	1	10162	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	10436	-0-	-3359	-0-	690	1	9746	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

12	13051	X	12082	-0-	-969	-0-	875	1	11207	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	12488	-0-	-5	-0-	867	1	11621	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10806	-0-	-478	-0-	729	1	10077	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	911	1	12822	2	N	-0-			-0-
*04	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	1056	1	13645	2	N	-0-			-0-
*05	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1030	1	14561	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

12	15035	X	12034	-0-	-3001	-0-	871	1	11163	2	N	-0-			-0-
01	15035	X	11876	-0-	-3159	-0-	824	1	11052	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	10535	-0-	-1785	-0-	711	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11258	-0-	-2134	-0-	747	1	10511	2	N	-0-			-0-
*04	12420	X	10229	-0-	-2191	-0-	736	1	9493	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	9632	-0-	-2396	-0-	636	1	8996	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

12	6200	X	4831	-0-	-1369	-0-	245	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4540	-0-	-2063	-0-	217	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3216	-0-	-2748	-0-	166	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4116	-0-	-2487	-0-	188	1	3928	2	N	-0-			-0-
*04	4680	X	2431	-0-	-2249	-0-	115	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2696	-0-	-2140	-0-	153	1	2543	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	763	1	14345	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	14045	-0-	-773	-0-	671	1	13374	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	11848	-0-	-2068	-0-	611	1	11237	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	541	1	11236	2	N	-0-			-0-
*04	14910	X	11740	-0-	-3170	-0-	553	1	11187	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	12518	-0-	-2579	-0-	711	1	11807	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

12	3782	X	33	-0-	-3749	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	1427	-0-	-7036	-0-	69	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	47	-0-	-9193	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	40	-0-	-10190	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
*04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	16359	-0-	-4473	-0-	826	1	15533	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	15417	-0-	-4175	-0-	737	1	14680	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	14588	-0-	-1736	-0-	753	1	13835	2	N	-0-					-0-
03	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	802	1	16669	2	N	-0-					-0-
*04	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	771	1	15594	2	N	-0-					-0-
*05	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	983	1	16319	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

12	19344	X	7288	-0-	-12056	-0-	84	1	7200	2	Y	4					11
							4	9									
01	19220	X	13880	-0-	-5340	-0-	105	1	13738	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
02	16772	X	12636	-0-	-4136	-0-	102	1	12528	2	Y	5					19
							6	9									
03	17856	X	12501	-0-	-5355	-0-	99	1	12371	2	Y	28	37	1			10
							31	9									
*04	15840	X	11600	-0-	-4240	-0-	98	1	11494	2	Y	7					17
							8	9									
05	13981	X	11263	-0-	-2718	-0-	100	1	11162	2	Y	1					18
							1	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

12	23064	X	14631	-0-	-8433	-0-	169	1	14459	2	Y	3					6
							3	9									
01	22475	X	17144	-0-	-5331	-0-	130	1	16990	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	19824	X	16180	-0-	-3644	-0-	131	1	16042	2	Y	6					19
							7	9									
03	21948	X	17096	-0-	-4852	-0-	135	1	16955	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	20130	X	15829	-0-	-4301	-0-	134	1	15691	2	Y	4					9
							4	9									
05	17918	X	14289	-0-	-3629	-0-	127	1	14162	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

12	23932	X	17284	-0-	-6648	-0-	200	1	17082	2	Y	2					5
							2	9									
01	23932	X	19831	-0-	-4101	-0-	150	1	19656	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
02	19292	X	18058	-0-	-1234	-0-	146	1	17905	2	Y	6					19
							7	9									
03	18817	X	18408	-0-	-409	-0-	146	1	18256	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*04	19200	X	17519	-0-	-1681	-0-	148	1	17367	2	Y	4					9
							4	9									
05	19995	X	15528	-0-	-4467	-0-	137	1	15391	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	19715	-0-	-3876	-0-	228	1	19483	2	Y	4					11
							4	9									
01	22444	X	18140	-0-	-4304	-0-	137	1	17952	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	19656	X	17697	-0-	-1959	-0-	143	1	17542	2	Y	11					37
							12	9									
03	21762	X	18528	-0-	-3234	-0-	146	1	18371	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
*04	20220	X	17096	-0-	-3124	-0-	145	1	16943	2	Y	7					17
							8	9									
05	19716	X	14482	-0-	-5234	-0-	128	1	14353	2	Y	1					18
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

12	17856	X	11600	-0-	-6256	-0-	1673	1	9927	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	11471	-0-	-4928	-0-	1682	1	9789	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	10440	-0-	-4092	-0-	1606	1	8834	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13206	-0-	-1395	-0-	1933	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12200	-0-	-670	-0-	1775	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

12	12617	X	9175	-0-	-3442	-0-	302	1	8855	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	12307	X	8972	-0-	-3335	-0-	305	1	8639	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	10584	X	8341	-0-	-2243	-0-	333	1	8008	2	N	-0-	9	1			-0-
03	11439	X	8978	-0-	-2461	-0-	354	1	8624	2	N	-0-					-0-
*04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	285	1	9148	2	N	18					18
							20	9									
*05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	434	1	10324	2	N	16	15	1			19
							18	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

12	20491	X	18429	-0-	-2062	-0-	607	1	17804	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	20491	X	15490	-0-	-5001	-0-	527	1	14935	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18228	X	15314	-0-	-2914	-0-	611	1	14682	2	N	19	19	1			9
							21	9									
03	19964	X	17211	-0-	-2753	-0-	676	1	16493	2	N	38	21	1			26
							42	9									
*04	18180	X	13810	-0-	-4370	-0-	416	1	13374	2	N	18	22	1			22
							20	9									
05	18414	X	15860	-0-	-2554	-0-	639	1	15203	2	N	16	18	1			20
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	18517	-0-	-2687	-0-	610	1	17889	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	21204	X	14960	-0-	-6244	-0-	509	1	14423	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18928	X	4250	-0-	-14678	-0-	170	1	4080	2	N	-0-	9	1			-0-
03	20429	X	16586	-0-	-3843	-0-	653	1	15933	2	N	-0-					-0-
*04	18390	X	11261	-0-	-7129	-0-	339	1	10902	2	N	18					18
							20	9									
05	18507	X	11898	-0-	-6609	-0-	479	1	11401	2	N	16	15	1			19
							18	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26443	X	22422	-0-	-4021	-0-	22026	2	396	9	N	360	357	1			262
01	26443	X	22470	-0-	-3973	-0-	22077	2	393	9	N	357	335	1			284
02	23884	X	19107	-0-	-4777	-0-	18764	2	343	9	N	312	175	1			421
03	26443	X	19891	-0-	-6552	-0-	19607	2	284	9	N	258	526	1			153
04	25590	X	19798	-0-	-5792	-0-	19412	2	386	9	N	351	344	1			160
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					160

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	18834	-0-	-8477	-0-	18688	2	146	9	Y	133	147	1			45
01	25668	X	17992	-0-	-7676	-0-	17860	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	23184	X	17443	-0-	-5741	-0-	229	1	17094	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	24459	X	20963	-0-	-3496	-0-	303	1	20513	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20760	X	15643	-0-	-5117	-0-	333	1	15155	2	Y	141	165	1			45
							155	9									
05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	40	67	1			18

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	7560	-0-	-4158	-0-	7220	2	340	9	N	309	342	1			243
01	11718	X	8631	-0-	-3087	-0-	8310	2	321	9	N	292	357	1			178
02	10584	X	8586	-0-	-1998	-0-	8293	2	293	9	N	266	176	1			268
03	11718	X	9980	-0-	-1738	-0-	9648	2	332	9	N	302	181	1			389
04	11340	X	3032	-0-	-8308	-0-	2955	2	77	9	N	70	313	1			146
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					146

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36828	X	24922	-0-	-11906	-0-	1185	1	23737	2	N	-0-					-0-
01	34069	X	24001	-0-	-10068	-0-	1406	1	22595	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	19233	-0-	-11119	-0-	953	1	18280	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	21018	-0-	-7688	-0-	1122	1	19896	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	18440	-0-	-6160	-0-	759	1	17681	2	N	-0-					-0-
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12736	-0-	-1648	-0-	281	1	12455	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	12935	-0-	-1449	-0-	309	1	12626	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11019	-0-	-1777	-0-	221	1	10798	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11642	-0-	-1502	-0-	218	1	11424	2	N	-0-					-0-
*04	12510	X	10513	-0-	-1997	-0-	211	1	10302	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10322	-0-	-2605	-0-	217	1	10105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	12879	-0-	-8449	-0-	12733	2	146	9	Y	133	147	1			45
01	21328	X	14800	-0-	-6528	-0-	14668	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15568	X	14452	-0-	-1116	-0-	189	1	14143	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	202	1	13647	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	14310	X	12805	-0-	-1505	-0-	275	1	12530	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2754	-0-	-2051	-0-	2720	2	34	9	N	31	171	1			119
01	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3289	2	51	9	N	46					165
02	4340	X	2368	-0-	-1972	-0-	2325	2	43	9	N	39					204
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4191	2	72	9	N	65	172	1			97
04	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4138	2	58	9	N	53					150
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					150

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	23204	-0-	-790	-0-	23018	2	186	9	N	169	169	1			254
01	23901	X	22803	-0-	-1098	-0-	22642	2	161	9	N	146	178	1			222
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21245	2	160	9	N	145					367
03	23219	X	23210	-0-	-9	-0-	23043	2	167	9	N	152	345	1			174
04	22470	X	21717	-0-	-753	-0-	21627	2	90	9	N	82					256
05	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					256

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12283	2	1393	9	N	1266	1385	1			428
01	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	15296	2	866	9	N	787	825	1			390
02	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	14957	2	638	9	N	580	515	1			455
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17376	2	636	9	N	578	351	1			682
*04	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	17600	2	498	9	N	453	860	1			275
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					275

MT COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35410	X	35410	-0-	-0-	-0-	518	1	34219	2	Y	612	574	1			115
							673	9									
01	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	304	1	35286	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	34721	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	37469	2	837	9	Y	761	764	1			127
*04	36203	X	36203	-0-	-0-	-0-	35621	2	582	9	Y	529	619	1			37
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	647	623	1			61

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11684	2	316	9	N	287	349	1			319
01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12713	2	301	9	N	274	341	1			252
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11591	2	284	9	N	258	169	1			341
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13121	2	245	9	N	223	172	1			392
*04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12204	2	216	9	N	196	340	1			248
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37076	X	32116	-0-	-4960	-0-	1528	1	30588	2	N	-0-					-0-
01	37076	X	32002	-0-	-5074	-0-	1875	1	30127	2	N	-0-					-0-
02	32368	X	26344	-0-	-6024	-0-	1305	1	25039	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	28958	-0-	-4336	-0-	1545	1	27413	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	27929	-0-	-4021	-0-	1149	1	26780	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					-0-

MT COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	447	1	29565	2	Y	612	590	1			115
							673	9									
01	28432	X	28432	-0-	-0-	-0-	236	1	27448	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24766	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26385	2	609	9	Y	554	592	1			92
*04	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23776	2	499	9	Y	454	514	1			32
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	485	471	1			46

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	17408	-0-	-3827	-0-	234	1	17174	2	N	-0-					-0-
01	18631	X	13811	-0-	-4820	-0-	131	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	10011	-0-	-6817	-0-	38	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12834	-0-	-5797	-0-	94	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	8626	-0-	-8654	-0-	39	1	8587	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	6693	2	150	9	N	136					209
01	7657	X	5541	-0-	-2116	-0-	5401	2	140	9	N	127	171	1			165
02	6916	X	5393	-0-	-1523	-0-	5293	2	100	9	N	91					256
03	7657	X	5763	-0-	-1894	-0-	5645	2	118	9	N	107	168	1			195
04	7410	X	2640	-0-	-4770	-0-	2597	2	43	9	N	39					234
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					234

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8555	-0-	8555	142002	8399	2	156	9	N	142					217
01	0	W	8310	-0-	8310	150312	8153	2	157	9	N	143	178	1			182
02	0	W	6997	-0-	6997	157309	6909	2	88	9	N	80					262
03	0	W	7253	-0-	7253	164562	7101	2	152	9	N	138	173	1			227
04	0	W	6308	-0-	6308	170870	6203	2	105	9	N	95	171	1			151
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170870					N	NO RPT					151

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	16794	-0-	-969	-0-	16431	2	363	9	N	330	171	1			362
01	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	15376	2	293	9	N	266	332	1			296
02	16044	X	13028	-0-	-3016	-0-	12752	2	276	9	N	251	171	1			376
03	17763	X	13909	-0-	-3854	-0-	13663	2	246	9	N	224	348	1			252
04	17190	X	12672	-0-	-4518	-0-	12428	2	244	9	N	222	350	1			124
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	16412	-0-	-2715	-0-	541	1	15853	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	18600	X	15048	-0-	-3552	-0-	512	1	14508	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	15820	X	13709	-0-	-2111	-0-	548	1	13161	2	N	-0-	9	1			-0-
03	17515	X	13356	-0-	-4159	-0-	526	1	12830	2	N	-0-					-0-
*04	16320	X	9893	-0-	-6427	-0-	298	1	9575	2	N	18					18
							20	9									
05	16399	X	10456	-0-	-5943	-0-	421	1	10017	2	N	16	15	1			19
							18	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	18277	-0-	-5562	-0-	18131	1	146	9	Y	133	147	1			45
01	23529	X	15835	-0-	-7694	-0-	15703	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	21252	X	11411	-0-	-9841	-0-	149	1	11142	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	21483	X	14910	-0-	-6573	-0-	215	1	14548	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20730	X	19655	-0-	-1075	-0-	415	1	18889	2	Y	319	286	1			102
							351	9									
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	406	323	1			185

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30597	X	25712	-0-	-4885	-0-	1862	1	23850	2	N	-0-					-0-
01	28737	X	25081	-0-	-3656	-0-	1740	1	23341	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	21953	-0-	-2827	-0-	1481	1	20472	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23824	-0-	-1937	-0-	1580	1	22244	2	N	-0-					-0-
*04	24900	X	22515	-0-	-2385	-0-	1618	1	20897	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22815	-0-	-2884	-0-	1507	1	21308	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	23951	-0-	-3639	-0-	1734	1	22217	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	23444	-0-	-2348	-0-	1627	1	21817	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	20532	-0-	-2344	-0-	1385	1	19147	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	22181	-0-	-1782	-0-	1471	1	20710	2	N	-0-					-0-
*04	23190	X	20861	-0-	-2329	-0-	1499	1	19362	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	21434	-0-	-2529	-0-	1415	1	20019	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4979	2	142	9	N	129					194
01	7750	X	5615	-0-	-2135	-0-	5495	2	120	9	N	109	176	1			127
02	6384	X	5298	-0-	-1086	-0-	5212	2	86	9	N	78					205
03	7068	X	4810	-0-	-2258	-0-	4624	2	186	9	N	169	174	1			200
04	6840	X	3009	-0-	-3831	-0-	2846	2	163	9	N	148	155	1			193
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30876	X	28693	-0-	-2183	-0-	150	1	28459	2	N	76	180	1			202
							84	9									
01	30566	X	26850	-0-	-3716	-0-	83	1	26699	2	N	62					264
							68	9									
02	27356	X	20485	-0-	-6871	-0-	22	1	20398	2	N	59					323
							65	9									
03	30287	X	25361	-0-	-4926	-0-	37	1	25216	2	N	98	176	1			245
							108	9									
04	29310	X	22374	-0-	-6936	-0-	22301	2	73	9	N	66	178	1			133
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					133

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	11823	-0-	-8451	-0-	11677	2	146	9	Y	133	147	1			45
01	17298	X	9364	-0-	-7934	-0-	9232	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15624	X	11643	-0-	-3981	-0-	152	1	11371	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	17298	X	15480	-0-	-1818	-0-	223	1	15110	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	12900	X	11948	-0-	-952	-0-	257	1	11691	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	13296	-0-	-2390	-0-	963	1	12333	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12613	-0-	-2453	-0-	875	1	11738	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	10981	-0-	-1675	-0-	741	1	10240	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11952	-0-	-1750	-0-	792	1	11160	2	N	-0-					-0-
*04	12870	X	10966	-0-	-1904	-0-	788	1	10178	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	741	1	10465	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14849	-0-	-2449	-0-	1075	1	13774	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	14511	-0-	-2105	-0-	1006	1	13505	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	846	1	11699	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	13727	-0-	-1618	-0-	911	1	12816	2	N	-0-					-0-
*04	14370	X	12651	-0-	-1719	-0-	909	1	11742	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13100	-0-	-1749	-0-	865	1	12235	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	220	1	9732	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10428	-0-	-19	-0-	249	1	10179	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	7745	-0-	-4463	-0-	155	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	7903	-0-	-5613	-0-	148	1	7755	2	N	-0-					-0-
*04	13080	X	10629	-0-	-2451	-0-	213	1	10416	2	N	-0-					-0-
*05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	230	1	10718	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38843	X	30225	-0-	-8618	-0-	668	1	29557	2	N	-0-					-0-
01	37913	X	16220	-0-	-21693	-0-	387	1	15833	2	N	-0-					-0-
02	29428	X	23347	-0-	-6081	-0-	468	1	22879	2	N	-0-					-0-
03	31031	X	27643	-0-	-3388	-0-	517	1	27126	2	N	-0-					-0-
*04	30030	X	25077	-0-	-4953	-0-	504	1	24573	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	23392	-0-	-6833	-0-	491	1	22901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	7670	-0-	-6404	-0-	169	1	7501	2	N	-0-			-0-
01	14136	X	9664	-0-	-4472	-0-	231	1	9433	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	9602	-0-	-3502	-0-	192	1	9410	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	9920	-0-	-4588	-0-	185	1	9735	2	N	-0-			-0-
*04	14040	X	9457	-0-	-4583	-0-	190	1	9267	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9452	-0-	-1181	-0-	198	1	9254	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

12	26288	X	22862	-0-	-3426	-0-	1155	1	21707	2	N	-0-			-0-
01	25699	X	21827	-0-	-3872	-0-	1043	1	20784	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	18339	-0-	-2801	-0-	946	1	17393	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	13676	-0-	-9171	-0-	628	1	13048	2	N	-0-			-0-
*04	22110	X	12262	-0-	-9848	-0-	578	1	11684	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	13007	-0-	-9840	-0-	739	1	12268	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

12	19778	X	13886	-0-	-5892	-0-	187	1	13699	2	N	-0-			-0-
01	15469	X	10834	-0-	-4635	-0-	103	1	10731	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	6879	-0-	-6337	-0-	26	1	6853	2	N	-0-			-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-
*04	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	87	1	18888	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

12	13919	X	12101	-0-	-1818	-0-	876	1	11225	2	N	-0-			-0-
01	13206	X	11979	-0-	-1227	-0-	831	1	11148	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10420	-0-	-780	-0-	703	1	9717	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	748	1	10525	2	N	-0-			-0-
*04	11700	X	10293	-0-	-1407	-0-	740	1	9553	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10691	-0-	-1399	-0-	706	1	9985	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-			-0-
*04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
*05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

12	3999	X	77	-0-	-3922	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7917	2	N	-0-			-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	363	1	6677	2	N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	294	1	6108	2	N	-0-			-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	271	1	5478	2	N	-0-			-0-
*05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	386	1	6405	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			-0-
01	8897	X	74	-0-	-8823	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	43	-0-	-4297	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	172	-0-	-2060	-0-	3	1	169	2	N	-0-			-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	19129	-0-	-3377	-0-	910	1	18219	2	N	-0-					-0-
01	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1382	1	22207	2	N	-0-					-0-
02	21560	X	17329	-0-	-4231	-0-	858	1	16471	2	N	-0-					-0-
03	23870	X	19025	-0-	-4845	-0-	1015	1	18010	2	N	-0-					-0-
04	23100	X	18169	-0-	-4931	-0-	747	1	17422	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	18356	-0-	-7808	-0-	18221	2	135	9	N	123	179	1			227
01	26164	X	18067	-0-	-8097	-0-	17837	2	230	9	N	209	178	1			258
02	23632	X	11892	-0-	-11740	-0-	11747	2	145	9	N	132	178	1			212
03	26164	X	21190	-0-	-4974	-0-	20966	2	224	9	N	204	178	1			238
04	25320	X	20639	-0-	-4681	-0-	20350	2	289	9	N	263	171	1			330
05	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					330

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8243	2	505	9	N	459	515	1			272
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9350	2	468	9	N	425	506	1			191
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7574	2	385	9	N	350	169	1			372
03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8058	2	339	9	N	308	350	1			330
*04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7495	2	381	9	N	346	349	1			327
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					327

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	992	-0-	-93	-0-	24	1	968	2	N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	42	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	2	N	-0-					-0-
*04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	N	-0-					-0-
*05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	265	1	11753	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	14047	-0-	-1515	-0-	335	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12473	-0-	-1359	-0-	250	1	12223	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	12578	-0-	-2054	-0-	235	1	12343	2	N	-0-					-0-
*04	14160	X	10373	-0-	-3787	-0-	208	1	10165	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13924	-0-	-119	-0-	292	1	13632	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	114	-0-	-10147	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	1721	-0-	-7547	-0-	34	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	1331	-0-	-8930	-0-	25	1	1306	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	17	-0-	-5143	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	28216	-0-	-800	-0-	28048	2	168	9	N	153	180	1			191
01	29016	X	28807	-0-	-209	-0-	28661	2	146	9	N	133	179	1			145
02	26208	X	25135	-0-	-1073	-0-	25019	2	116	9	N	105	167	1			83
03	29016	X	28113	-0-	-903	-0-	27937	2	176	9	N	160					243
*04	28080	X	27448	-0-	-632	-0-	27262	2	186	9	N	169	180	1			232
05	28799	X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					N	NO RPT					232

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28613	X	21571	-0-	-7042	-0-	21382	2	189	9	N	172	179	1			179
01	28613	X	21209	-0-	-7404	-0-	20997	2	212	9	N	193	178	1			194
02	20384	X	19444	-0-	-940	-0-	19341	2	103	9	N	94	175	1			113
03	22568	X	18197	-0-	-4371	-0-	18047	2	150	9	N	136					249
04	21570	X	18880	-0-	-2690	-0-	18696	2	184	9	N	167					416
05	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					416

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35278	X	23574	-0-	-11704	-0-	1191	1	22383	2	N	-0-					-0-
01	35278	X	24391	-0-	-10887	-0-	1165	1	23226	2	N	-0-					-0-
02	21000	X	18936	-0-	-2064	-0-	977	1	17959	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	20924	-0-	-2636	-0-	960	1	19964	2	N	-0-					-0-
*04	23610	X	19086	-0-	-4524	-0-	899	1	18187	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	20178	-0-	-4219	-0-	1146	1	19032	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53382	X	22394	-0-	-30988	-0-	495	1	21899	2	N	-0-					-0-
01	53382	X	20760	-0-	-32622	-0-	495	1	20265	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	16106	-0-	-9430	-0-	323	1	15783	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	18979	-0-	-6751	-0-	355	1	18624	2	N	-0-					-0-
*04	24390	X	22951	-0-	-1439	-0-	461	1	22490	2	N	-0-					-0-
05	22382	X	22338	-0-	-44	-0-	469	1	21869	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87668	X	43475	-0-	-44193	-0-	960	1	42515	2	N	-0-					-0-
01	87668	X	42762	-0-	-44906	-0-	1020	1	41742	2	N	-0-					-0-
02	47628	X	34786	-0-	-12842	-0-	697	1	34089	2	N	-0-					-0-
03	48143	X	36860	-0-	-11283	-0-	689	1	36171	2	N	-0-					-0-
*04	45300	X	34177	-0-	-11123	-0-	686	1	33491	2	N	-0-					-0-
05	43462	X	32865	-0-	-10597	-0-	690	1	32175	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59613	X	25546	-0-	-34067	-0-	564	1	24982	2	N	-0-					-0-
01	59613	X	24931	-0-	-34682	-0-	595	1	24336	2	N	-0-					-0-
02	27720	X	19978	-0-	-7742	-0-	400	1	19578	2	N	-0-					-0-
03	27838	X	21349	-0-	-6489	-0-	399	1	20950	2	N	-0-					-0-
*04	26760	X	17399	-0-	-9361	-0-	349	1	17050	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	17368	-0-	-8176	-0-	365	1	17003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51615	X	3842	-0-	-47773	-0-	123	1	3618	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	51615	X	12765	-0-	-38850	-0-	430	1	12181	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	22680	X	12780	-0-	-9900	-0-	507	1	12176	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23002	X	1513	-0-	-21489	-0-	58	1	1413	2	N	38					78
							42	9									
*04	20130	X	2852	-0-	-17278	-0-	85	1	2736	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	14136	X	8509	-0-	-5627	-0-	342	1	8131	2	N	33	62	1			23
							36	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47957	X	19579	-0-	-28378	-0-	642	1	18836	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	47957	X	16703	-0-	-31254	-0-	564	1	15985	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	23380	X	13573	-0-	-9807	-0-	539	1	12937	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	38					78
*04	20610	X	1562	-0-	-19048	-0-	46	1	1485	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	19592	X	8964	-0-	-10628	-0-	360	1	8568	2	N	33	62	1			23
							36	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	16461	-0-	-13361	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	14499	-0-	-15323	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	11495	-0-	-3821	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	12528	-0-	-4429	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12581	-0-	-3829	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	34935	-0-	34935	245009	1285	1	33434	2	N	196	196	1			209
							216	9									
01	276012	X	31003	-0-	-245009	-0-	1040	1	29758	2	N	186	189	1			206
							205	9									
02	35224	X	25997	-0-	-9227	-0-	996	1	24940	2	N	55	187	1			74
							61	9									
03	40145	X	26858	-0-	-13287	-0-	1108	1	25556	2	N	176					250
							194	9									
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	1408	1	21865	2	N	235	193	1			292
							259	9									
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	128	157	1			76

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38998	X	14849	-0-	-24149	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	15315	-0-	-23683	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13129	-0-	-1907	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16213	-0-	-434	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13608	-0-	-2502	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35464	X	16498	-0-	-18966	-0-	544	1	15954	2	N	-0-					-0-
01	35464	X	15089	-0-	-20375	-0-	514	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	12664	-0-	-5984	-0-	506	1	12158	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	12716	-0-	-6287	-0-	501	1	12215	2	N	-0-					-0-
*04	16740	X	10296	-0-	-6444	-0-	310	1	9978	2	N	7					7
							8	9									
05	16492	X	10155	-0-	-6337	-0-	409	1	9735	2	N	10					17
							11	9									

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54560	X	19627	-0-	-34933	-0-	647	1	18980	2	N	-0-					-0-
01	54560	X	17807	-0-	-36753	-0-	607	1	17200	2	N	-0-					-0-
02	24808	X	15356	-0-	-9452	-0-	614	1	14742	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	16250	-0-	-9170	-0-	640	1	15610	2	N	-0-					-0-
*04	20610	X	13840	-0-	-6770	-0-	417	1	13415	2	N	7					7
							8	9									
05	19623	X	14446	-0-	-5177	-0-	582	1	13853	2	N	10					17
							11	9									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111259	X	52251	-0-	-59008	-0-	1154	1	51097	2	N	-0-					-0-
01	111259	X	49835	-0-	-61424	-0-	1189	1	48646	2	N	-0-					-0-
02	70000	X	40343	-0-	-29657	-0-	808	1	39535	2	N	-0-					-0-
03	63612	X	41957	-0-	-21655	-0-	784	1	41173	2	N	-0-					-0-
*04	57060	X	37574	-0-	-19486	-0-	755	1	36819	2	N	-0-					-0-
05	52266	X	36467	-0-	-15799	-0-	766	1	35701	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109895	X	57078	-0-	-52817	-0-	1261	1	55817	2	N	-0-					-0-
01	109895	X	55821	-0-	-54074	-0-	1332	1	54489	2	N	-0-					-0-
02	77672	X	44179	-0-	-33493	-0-	885	1	43294	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	46741	-0-	-23009	-0-	874	1	45867	2	N	-0-					-0-
*04	61740	X	42223	-0-	-19517	-0-	848	1	41375	2	N	-0-					-0-
05	57071	X	41357	-0-	-15714	-0-	868	1	40489	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38130	X	15620	-0-	-22510	-0-	345	1	15275	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	15365	-0-	-22765	-0-	367	1	14998	2	N	-0-					-0-
02	29764	X	16900	-0-	-12864	-0-	339	1	16561	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	19071	-0-	-3838	-0-	357	1	18714	2	N	-0-					-0-
*04	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	328	1	16010	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	15556	-0-	-3168	-0-	327	1	15229	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	18397	-0-	-16261	-0-	406	1	17991	2	N	-0-					-0-
01	34658	X	16097	-0-	-18561	-0-	384	1	15713	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	12691	-0-	-16961	-0-	254	1	12437	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	14020	-0-	-9788	-0-	262	1	13758	2	N	-0-					-0-
*04	20490	X	19109	-0-	-1381	-0-	384	1	18725	2	N	-0-					-0-
*05	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	393	1	18326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62465	X	22936	-0-	-39529	-0-	540	1	22362	2	Y	31					68
							34	9									
*01	62465	X	16985	-0-	-45480	-0-	645	1	16323	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
*02	56420	X	13066	-0-	-43354	-0-	628	1	12343	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
*03	33945	X	12818	-0-	-21127	-0-	646	1	12133	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
*04	32850	X	11286	-0-	-21564	-0-	663	1	10525	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					Y	37	39	1			55

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61411	X	24196	-0-	-37215	-0-	570	1	23592	2	Y	31					68
							34	9									
*01	61411	X	16737	-0-	-44674	-0-	636	1	16084	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
*02	55468	X	12982	-0-	-42486	-0-	624	1	12263	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
*03	48825	X	12509	-0-	-36316	-0-	631	1	11839	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
*04	47250	X	10986	-0-	-36264	-0-	645	1	10243	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	37	39	1			55

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66216	X	32125	-0-	-34091	-0-	757	1	31334	2	Y	31					68
							34	9									
*01	66216	X	26166	-0-	-40050	-0-	994	1	25155	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
*02	59808	X	21106	-0-	-38702	-0-	1017	1	19994	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
*03	66216	X	21162	-0-	-45054	-0-	1068	1	20055	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
*04	31080	X	18935	-0-	-12145	-0-	1116	1	17721	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	37	39	1			55

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63767	X	24502	-0-	-39265	-0-	577	1	23891	2	Y	31					68
							34	9									
*01	63767	X	17945	-0-	-45822	-0-	682	1	17248	2	Y	14	40	1			42
							15	9									
*02	57596	X	13991	-0-	-43605	-0-	672	1	13223	2	Y	87	79	1			50
							96	9									
*03	63767	X	13284	-0-	-50483	-0-	670	1	12575	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
*04	34710	X	11705	-0-	-23005	-0-	687	1	10920	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	37	39	1			55

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62837	X	25700	-0-	-37137	-0-	1298	1	24402	2	N	-0-					-0-
01	62837	X	21350	-0-	-41487	-0-	1020	1	20330	2	N	-0-					-0-
02	56756	X	16824	-0-	-39932	-0-	868	1	15956	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	12934	-0-	-49903	-0-	594	1	12340	2	N	-0-					-0-
*04	37230	X	12155	-0-	-25075	-0-	573	1	11582	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	11323	-0-	-14376	-0-	643	1	10680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46469	X	25501	-0-	-20968	-0-	1289	1	24212	2	N	-0-					-0-
01	46469	X	21289	-0-	-25180	-0-	1017	1	20272	2	N	-0-					-0-
02	41972	X	16910	-0-	-25062	-0-	872	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	15950	-0-	-30519	-0-	732	1	15218	2	N	-0-					-0-
*04	35940	X	13759	-0-	-22181	-0-	648	1	13111	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	13572	-0-	-11941	-0-	771	1	12801	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79298	X	64283	-0-	-15015	-0-	3070	1	59546	2	Y	1515	1537	1			81
							1667	9									
01	79298	X	61114	-0-	-18184	-0-	59631	2	1483	9	Y	1348	1281	1			148
02	71624	X	48731	-0-	-22893	-0-	47492	2	1239	9	Y	1126	1147	1			127
03	79298	X	47790	-0-	-31508	-0-	47005	2	785	9	Y	714	800	1			41
*04	59130	X	39219	-0-	-19911	-0-	38619	2	600	9	Y	545	536	1			50
05	61101	X	-0-	-0-	-61101	-0-					Y	534	496	1			88

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49197	X	24539	-0-	-24658	-0-	809	1	23730	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	22125	-0-	-27072	-0-	754	1	21371	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	18914	-0-	-7126	-0-	756	1	18158	2	N	-0-					-0-
03	27807	X	19867	-0-	-7940	-0-	783	1	19084	2	N	-0-					-0-
*04	23760	X	16674	-0-	-7086	-0-	503	1	16163	2	N	7					7
							8	9									
05	24552	X	17529	-0-	-7023	-0-	707	1	16811	2	N	10					17
							11	9									

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	24851	-0-	-13341	-0-	1255	1	23596	2	N	-0-					-0-
01	38192	X	24154	-0-	-14038	-0-	1154	1	23000	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	21216	-0-	-3872	-0-	1094	1	20122	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23051	-0-	-3578	-0-	1058	1	21993	2	N	-0-					-0-
*04	24630	X	21292	-0-	-3338	-0-	1003	1	20289	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	21911	-0-	-2951	-0-	1245	1	20666	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	22012	-0-	-22721	-0-	1112	1	20900	2	N	-0-					-0-
01	44733	X	21430	-0-	-23303	-0-	1024	1	20406	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17880	-0-	-4940	-0-	922	1	16958	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	18136	-0-	-5889	-0-	832	1	17304	2	N	-0-					-0-
*04	22560	X	16913	-0-	-5647	-0-	796	1	16117	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	17091	-0-	-4919	-0-	971	1	16120	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58032	X	23511	-0-	-34521	-0-	519	1	22992	2	N	-0-					-0-
01	58032	X	21653	-0-	-36379	-0-	517	1	21136	2	N	-0-					-0-
02	25872	X	16750	-0-	-9122	-0-	336	1	16414	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	18595	-0-	-7693	-0-	348	1	18247	2	N	-0-					-0-
*04	24360	X	21916	-0-	-2444	-0-	440	1	21476	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	441	1	20577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41230	X	18278	-0-	-22952	-0-	404	1	17874	2	N	-0-					-0-
01	41230	X	16666	-0-	-24564	-0-	398	1	16268	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	12035	-0-	-19885	-0-	241	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	12298	-0-	-12285	-0-	230	1	12068	2	N	-0-					-0-
*04	20640	X	16075	-0-	-4565	-0-	323	1	15752	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	14734	-0-	-3556	-0-	309	1	14425	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62589	X	28863	-0-	-33726	-0-	1458	1	27405	2	N	-0-					-0-
01	62589	X	23501	-0-	-39088	-0-	1123	1	22378	2	N	-0-					-0-
02	56532	X	17940	-0-	-38592	-0-	925	1	17015	2	N	-0-					-0-
03	62589	X	16430	-0-	-46159	-0-	754	1	15676	2	N	-0-					-0-
*04	38880	X	14563	-0-	-24317	-0-	686	1	13877	2	N	-0-					-0-
05	28861	X	13246	-0-	-15615	-0-	753	1	12493	2	N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	9319	-0-	-21681	-0-	9066	2	253	9	N	230	178	1			292
01	31000	X	11123	-0-	-19877	-0-	10860	2	263	9	N	239	348	1			183
02	13104	X	9295	-0-	-3809	-0-	8995	2	300	9	N	273	172	1			284
03	13175	X	10516	-0-	-2659	-0-	10293	2	223	9	N	203	339	1			148
04	11820	X	9456	-0-	-2364	-0-	9240	2	216	9	N	196	173	1			171
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					171

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47523	X	11952	-0-	-35571	-0-	865	1	11087	2	N	-0-					-0-
01	47523	X	12770	-0-	-34753	-0-	886	1	11884	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15524	-0-	-2060	-0-	1048	1	14476	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	11245	-0-	-6580	-0-	746	1	10499	2	Y	-0-					-0-
*04	14940	X	6287	-0-	-8653	-0-	452	1	5835	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	3524	-0-	-13650	-0-	233	1	3291	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56048	X	30485	-0-	-25563	-0-	2208	1	28277	2	N	-0-					-0-
01	56048	X	29763	-0-	-26285	-0-	2065	1	27698	2	N	-0-					-0-
02	31528	X	25887	-0-	-5641	-0-	1747	1	24140	2	N	-0-					-0-
03	33480	X	27691	-0-	-5789	-0-	1836	1	25855	2	Y	-0-					-0-
*04	31080	X	25825	-0-	-5255	-0-	1856	1	23969	2	Y	-0-					-0-
*05	30473	X	27124	-0-	-3349	-0-	1791	1	25333	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31713	X	17212	-0-	-14501	-0-	17146	2	66	9	N	60					122
01	31713	X	16423	-0-	-15290	-0-	16299	2	124	9	N	113	183	1			52
02	18228	X	14961	-0-	-3267	-0-	14905	2	56	9	N	51					103
03	19096	X	13569	-0-	-5527	-0-	13497	2	72	9	N	65					168
04	18180	X	12244	-0-	-5936	-0-	12104	2	140	9	N	127					295
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					295

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	23875	-0-	-10535	-0-	23433	2	442	9	N	402	337	1			443
01	34410	X	26079	-0-	-8331	-0-	25715	2	364	9	N	331	509	1			265
02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19289	2	222	9	N	202	333	1			134
03	26660	X	20463	-0-	-6197	-0-	20209	2	254	9	N	231	164	1			201
*04	24090	X	18996	-0-	-5094	-0-	18770	2	226	9	N	205	157	1			249
*05	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57195	X	31954	-0-	-25241	-0-	753	1	31167	2	Y	31					68
							34	9									
*01	57195	X	24119	-0-	-33076	-0-	916	1	23186	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
*02	51660	X	18444	-0-	-33216	-0-	888	1	17461	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
*03	44485	X	19612	-0-	-24873	-0-	990	1	18583	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
*04	43050	X	17735	-0-	-25315	-0-	1045	1	16592	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	37	39	1			55

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	22230	-0-	-12180	-0-	21219	2	1011	9	N	919	704	1			487
01	34410	X	20103	-0-	-14307	-0-	19227	1	876	9	N	796	1037	1			246
02	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17374	2	620	9	N	564	523	1			287
03	26257	X	17747	-0-	-8510	-0-	17033	2	714	9	N	649	528	1			408
*04	23910	X	18181	-0-	-5729	-0-	17586	2	595	9	N	541	693	1			256
*05	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					256

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57474	X	28635	-0-	-28839	-0-	28407	2	228	9	N	207	162	1			151
01	57474	X	31951	-0-	-25523	-0-	31688	2	263	9	N	239	343	1			47
02	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26265	2	150	9	N	136					183
03	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27485	2	387	9	N	352	372	1			163
*04	29700	X	23421	-0-	-6279	-0-	23202	2	219	9	N	199	182	1			180
*05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					180

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72757	X	51753	-0-	-21004	-0-	2472	1	47944	2	Y	1215	1238	1			65
							1337	9									
01	72757	X	42283	-0-	-30474	-0-	41165	2	1118	9	Y	1016	970	1			111
02	65716	X	39475	-0-	-26241	-0-	38540	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	72757	X	37613	-0-	-35144	-0-	37117	2	496	9	Y	451	521	1			26
*04	70410	X	33919	-0-	-36491	-0-	33493	2	426	9	Y	387	377	1			36
05	72757	X	-0-	-0-	-72757	-0-					Y	631	563	1			104

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81778	X	51454	-0-	-30324	-0-	2458	1	47678	2	Y	1198	1230	1			64
							1318	9									
01	81778	X	42653	-0-	-39125	-0-	41535	2	1118	9	Y	1016	969	1			111
02	73864	X	42260	-0-	-31604	-0-	41325	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	81778	X	46379	-0-	-35399	-0-	44687	2	1692	9	Y	1538	1546	1			88
*04	43350	X	40108	-0-	-3242	-0-	38757	2	1351	9	Y	1228	1203	1			113
05	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	948	904	1			157

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30659	X	18189	-0-	-12470	-0-	1318	1	16871	2	N	-0-					-0-
01	30659	X	17613	-0-	-13046	-0-	1223	1	16390	2	N	-0-					-0-
02	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	1105	1	15531	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	16636	-0-	-3328	-0-	1105	1	15531	2	Y	-0-					-0-
*04	18420	X	15262	-0-	-3158	-0-	1098	1	14164	2	Y	-0-					-0-
*05	18197	X	15889	-0-	-2308	-0-	1051	1	14838	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46748	X	44940	-0-	-1808	-0-	42830	2	2110	9	N	1918	2077	1			168
01	46748	X	43937	-0-	-2811	-0-	42024	2	1913	9	N	1739	1544	1			363
02	42224	X	38144	-0-	-4080	-0-	36904	1	1240	9	N	1127	1233	1			257
03	46748	X	41696	-0-	-5052	-0-	40675	2	1021	9	N	928	852	1			333
*04	44400	X	40473	-0-	-3927	-0-	39696	2	777	9	N	706	864	1			175
*05	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					175

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		15270	-0-	15270	15270	127	1	15143	2	N	-0-					-0-
01	46370	X	31100	-0-	-15270	-0-	236	1	30864	2	N	-0-					-0-
02	34776	X	22388	-0-	-12388	-0-	182	1	22206	2	N	-0-					-0-
03	38502	X	21438	-0-	-17064	-0-	170	1	21268	2	N	-0-					-0-
*04	37260	X	20299	-0-	-16961	-0-	172	1	20127	2	N	-0-					-0-
05	38502	X	17345	-0-	-21157	-0-	153	1	17128	2	N	58					58
							64	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10967	-0-	10967	10967	127	1	10840	2	N	-0-					-0-
01	39863	X	28896	-0-	-10967	-0-	219	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	28868	X	20008	-0-	-8860	-0-	162	1	19846	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	17488	-0-	-14473	-0-	138	1	17350	2	N	-0-					-0-
*04	30930	X	16848	-0-	-14082	-0-	143	1	16705	2	N	-0-					-0-
05	31961	X	14558	-0-	-17403	-0-	129	1	14428	2	N	1					1
							1	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11630	-0-	11630	11630	134	1	11496	2	N	-0-					-0-
01	40808	X	29178	-0-	-11630	-0-	221	1	28957	2	N	-0-					-0-
02	27496	X	21124	-0-	-6372	-0-	171	1	20953	2	N	-0-					-0-
03	30442	X	20398	-0-	-10044	-0-	161	1	20237	2	N	-0-					-0-
*04	29460	X	17460	-0-	-12000	-0-	148	1	17312	2	N	-0-					-0-
05	30442	X	16288	-0-	-14154	-0-	144	1	16143	2	N	1					1
							1	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10965	-0-	10965	10965	127	1	10838	2	N	-0-					-0-
01	34488	X	23523	-0-	-10965	-0-	178	1	23345	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	20203	-0-	-4577	-0-	164	1	20039	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20094	-0-	-7341	-0-	159	1	19935	2	N	-0-					-0-
*04	26550	X	19115	-0-	-7435	-0-	162	1	18953	2	N	-0-					-0-
*05	27435	X	18234	-0-	-9201	-0-	161	1	18072	2	N	1					1
							1	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		14177	-0-	14177	46498	13572	2	605	9	N	550	695	1			348
01	59412	X	12914	-0-	-46498	-0-	12482	2	432	9	N	393	520	1			221
02	20104	X	9187	-0-	-10917	-0-	8881	2	306	9	N	278	172	1			327
03	22258	X	12890	-0-	-9368	-0-	12562	2	328	9	N	298	335	1			290
*04	21540	X	12036	-0-	-9504	-0-	11673	2	363	9	N	330	345	1			275
05	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		61022	-0-	61022	72850	56493	2	4529	9	N	4117	3940	1			342
01	0		50692	-0-	50692	123542	48964	2	1728	9	N	1571	1556	1			357
02	165887	X	42345	-0-	-123542	-0-	41254	2	1091	9	N	992	1024	1			325
03	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	47999	2	1020	9	N	927	892	1			360
*04	50862	X	50862	-0-	-0-	-0-	50210	2	652	9	N	593	855	1			98
*05	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					98

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26628	-0-	26628	26628	708	1	25920	2	N	-0-					-0-
03	115263	X	88635	-0-	-26628	-0-	2455	1	86180	2	N	-0-					-0-
04	71430	X	70424	-0-	-1006	-0-	1884	1	68540	2	N	-0-					-0-
05	73811	X	NO RPT	-0-	-73811	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26690	-0-	26690	26690	709	1	25981	2	N	-0-					-0-
03	89961	X	63271	-0-	-26690	-0-	1753	1	61518	2	N	-0-					-0-
04	67920	X	52147	-0-	-15773	-0-	1395	1	50752	2	N	-0-					-0-
05	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41788	X	18893	-0-	-22895	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	17983	-0-	-23805	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	13960	-0-	-23784	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	15415	-0-	-26373	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	14135	-0-	-26305	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	11721	-0-	-17047	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	11455	-0-	-17313	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	9335	-0-	-16649	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	10471	-0-	-18297	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
*04	27840	X	9883	-0-	-17957	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
*05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		46580	-0-	46580	49080	483	1	44536	2	Y	1419	1417	1			77
							1561	9									
01	0		32911	-0-	32911	81991	1240	1	30692	2	Y	890	837	1			130
							979	9									
02	109707	X	27716	-0-	-81991	-0-	1774	1	25364	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	63705	X	25533	-0-	-38172	-0-	24564	2	969	9	Y	881	828	1			140
*04	61650	X	22276	-0-	-39374	-0-	21508	2	768	9	Y	698	746	1			92
05	63705	X	-0-	-0-	-63705	-0-					Y	465	439	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49592	-0-	49592	52210	515 1656	1 9	47421	2	Y	1505	1498	1			82
01	0		34421	-0-	34421	86631	1296 1031	1 9	32094	2	Y	937	882	1			137
02	0	W	27799	-0-	27799	114430	1777 608	1 9	25414	2	Y	553	598	1			92
03	0	W	24862	-0-	24862	139292	24535	2	327	9	Y	297	92	1			297
*04	160929	X	21637	-0-	-139292	-0-	21622	2	15	9	Y	14					311
05	59520	X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	764	738	1			151

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44948	-0-	44948	47979	466 1504	1 9	42978	2	Y	1367	1368	1			74
01	0		32653	-0-	32653	80632	1230 979	1 9	30444	2	Y	890	834	1			130
02	0		25153	-0-	25153	105785	1606 578	1 9	22969	2	Y	525	568	1			87
03	0	W	25330	-0-	25330	131115	24361	2	969	9	Y	881	828	1			140
*04	0	W	22349	-0-	22349	153464	21565	2	784	9	Y	713	759	1			94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153464					Y	343	350	1			87

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		7332	-0-	7332	7332	3441	2	3891	9	N	3537	3104	1			433
12	T. A.		38918	-0-	38918	46250	36129	2	2789	9	N	2535	2737	1			231
*01	75942	X	29692	-0-	-46250	-0-	28135	2	1557	9	N	1415	1394	1			252
*02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24288	2	1141	9	N	1037	1046	1			243
*03	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27733	2	968	9	N	880	855	1			268
*04	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	29044	2	758	9	N	689	685	1			272
*05	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					272

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26226	-0-	26226	26226	697	1	25529	2	N	-0-					-0-
*03	109030	X	82804	-0-	-26226	-0-	2294	1	80510	2	N	-0-					-0-
04	66870	X	65266	-0-	-1604	-0-	1745	1	63521	2	N	-0-					-0-
05	69099	X	NO RPT	-0-	-69099	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3211	-0-	3211	3211	2177	2	1034	9	N	940	672	1			268
02	0		22642	-0-	22642	25853	22081	2	561	9	N	510	495	1			283
03	0		16123	-0-	16123	41976	15750	2	373	9	N	339	170	1			452
*04	58914	X	16938	-0-	-41976	-0-	16673	2	265	9	N	241	513	1			180
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					180

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1045	858	1			187
02	0		15594	-0-	15594	15594	14327	2	1267	9	N	1152	1032	1			307
03	0		12365	-0-	12365	27959	11615	2	750	9	N	682	676	1			313
*04	37439	X	9480	-0-	-27959	-0-	8757	2	723	9	N	657	515	1			455
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4284	-0-	-1234	-0-	4284	2			N	-0-					175
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					175
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					175
03	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					175
04	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2			N	-0-					175
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5185	2			N	-0-					175

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					2
01	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	2			N	-0-					2
02	7196	X	6921	-0-	-275	-0-	6921	2			N	-0-					2
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					2
04	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2			N	-0-					2
05	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	7275	2			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

12	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	2755	2			N	-0-					17
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	2			N	-0-					17
02	2828	X	398	-0-	-2430	-0-	398	2			N	-0-					17
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					17
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					17
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

12	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10919	2	17	9	Y	15	35	1			6
01	12090	X	10446	-0-	-1644	-0-	10443	2	3	9	Y	3					9
02	10920	X	9090	-0-	-1830	-0-	9090	2			Y	-0-					9
03	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	9579	2	12	9	Y	11					20
04	10590	X	9181	-0-	-1409	-0-	9181	2			Y	-0-					20
05	10943	X	9752	-0-	-1191	-0-	9752	2			Y	-0-					20

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					47
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					47
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					47
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4563	2			N	-0-					47
04	4470	X	3029	-0-	-1441	-0-	3029	2			N	-0-					47
*05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

12	9796	X	9629	-0-	-167	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8569	-0-	-279	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8766	-0-	-875	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8722	-0-	-919	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

12	5611	X	4714	-0-	-897	-0-	4714	2			N	-0-					9
01	5611	X	2049	-0-	-3562	-0-	2049	2			N	-0-					9
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					9
03	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	2			N	-0-					9
04	4740	X	3410	-0-	-1330	-0-	3410	2			N	-0-					9
05	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8818	-0-	-854	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8157	-0-	-439	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8563	-0-	-427	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8504	-0-	-703	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

12	3844	X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	2			Y	-0-					3
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
02	3472	X	3	-0-	-3469	-0-	3	2			Y	-0-					3
03	3751	X	354	-0-	-3397	-0-	353	2	1	9	Y	1					4
04	3180	X	166	-0-	-3014	-0-	166	2			Y	-0-					4
05	2325	X	62	-0-	-2263	-0-	62	2			Y	-0-					4

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

12	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					2
01	3224	X	201	-0-	-3023	-0-	201	2			N	-0-					2
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					2
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					2
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					2
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	2239	2			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

12	14849	X	12938	-0-	-1911	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13247	-0-	-1323	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11666	-0-	-1354	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12288	-0-	-949	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	759	-0-	-1194	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	130	-0-	-2922	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	131	-0-	-3139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

12	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	2			N	-0-					2
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					2
02	6496	X	6106	-0-	-390	-0-	6106	2			N	-0-					2
03	7192	X	6504	-0-	-688	-0-	6504	2			N	-0-					2
04	7140	X	4021	-0-	-3119	-0-	4021	2			N	-0-					2
05	7378	X	5994	-0-	-1384	-0-	5994	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	N	1					1
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					1
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					1
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	6070	2			N	-0-					1
04	6960	X	5122	-0-	-1838	-0-	5122	2			N	-0-					1
05	7192	X	5737	-0-	-1455	-0-	5737	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

12	6696	X	6606	-0-	-90	-0-	6606	2			Y	-0-					202
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			Y	-0-					202
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					202
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7417	2	98	9	Y	89	196	1			95
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			Y	-0-					95
05	7285	X	7012	-0-	-273	-0-	7012	2			Y	-0-					95

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	196	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					123
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					123

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

12	12152	X	11885	-0-	-267	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10220	-0-	-756	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10756	-0-	-914	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5228	-0-	-1044	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					19
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					19
02	4788	X	4544	-0-	-244	-0-	4544	2			N	-0-					19
03	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			N	-0-					19
04	5250	X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			N	-0-					19
05	5425	X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4918	-0-	-514	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					3
01	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					3
02	7924	X	7557	-0-	-367	-0-	7557	2			N	-0-					3
03	8773	X	7080	-0-	-1693	-0-	7080	2			N	-0-					3
04	8490	X	6839	-0-	-1651	-0-	6839	2			N	-0-					3
05	8773	X	6882	-0-	-1891	-0-	6879	2	3	9	N	3					6

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3937	-0-	-837	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2971	-0-	-2433	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1111	-0-	-4872	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	535	-0-	-5255	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3664	-0-	-2319	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	6366	-0-	-3523	-0-	6366	2			N	-0-					18
01	9889	X	6702	-0-	-3187	-0-	6702	2			N	-0-					18
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					18
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					18
04	7830	X	5184	-0-	-2646	-0-	5184	2			N	-0-					18
05	9951	X	2300	-0-	-7651	-0-	2300	2			N	-0-					18

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3358	-0-	-786	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					133
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					133
02	3052	X	2463	-0-	-589	-0-	2463	2			N	-0-					133
03	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					133
04	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	2605	2			N	-0-					133
05	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					133

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2428	-0-	-372	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8004	-0-	-955	-0-	7993	2	11	9	Y	10	25	1			9
01	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	8213	2	3	9	Y	3					12
02	8092	X	7666	-0-	-426	-0-	7666	2			Y	-0-					12
03	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	8058	2	10	9	Y	9					21
04	8280	X	7293	-0-	-987	-0-	7293	2			Y	-0-					21
05	8494	X	7867	-0-	-627	-0-	7867	2			Y	-0-					21

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	9158	-0-	-18	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8993	-0-	-183	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7640	-0-	-648	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7777	-0-	-1073	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7629	-0-	-1516	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1958	-0-	-1312	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3070	-0-	-2076	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2422	-0-	-2422	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4380	-0-	-1050	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3622	-0-	-1989	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11621	-0-	-965	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12082	-0-	-287	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3948	-0-	-2438	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3279	-0-	-3107	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4317	-0-	-527	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

12	15996	X	12244	-0-	-3752	-0-	12242	2	2	9	N	2					2
01	13547	X	9225	-0-	-4322	-0-	9225	2			N	-0-					2
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					2
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					2
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					2
*05	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

12	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			Y	-0-					65
01	7626	X	6814	-0-	-812	-0-	6814	2			Y	-0-					65
02	6888	X	5939	-0-	-949	-0-	5939	2			Y	-0-					65
03	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	6404	2			Y	-0-					65
04	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			Y	-0-					65
05	6975	X	6481	-0-	-494	-0-	6481	2			Y	-0-					65

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

12	10168	X	8846	-0-	-1322	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	4161	-0-	-6410	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

12	6138	X	3537	-0-	-2601	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2603	-0-	-3535	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3022	-0-	-2522	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3279	-0-	-1805	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

12	7316	X	2796	-0-	-4520	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2031	-0-	-4969	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6099	-0-	-1281	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7008	-0-	-618	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	17270	-0-	-1609	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	15046	-0-	-3771	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15848	-0-	-1148	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16661	-0-	-769	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	17327	-0-	-219	-0-	17327	2			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3781	-0-	-503	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	4135	2	1	9	N	1					1
05	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2759	-0-	-1116	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3147	-0-	-465	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3332	-0-	-778	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

12	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5345	-0-	-1196	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4658	-0-	-914	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5044	-0-	-686	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5163	-0-	-381	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	9695	-0-	-2984	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	2075	-0-	-10201	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	1732	-0-	-7928	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
*05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	14203	-0-	-1793	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15391	-0-	-419	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	14038	-0-	-130	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14585	-0-	-512	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14149	-0-	-731	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15481	-0-	-50	-0-	15481	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					8
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					8
02	5432	X	4988	-0-	-444	-0-	4988	2			N	-0-					8
03	6014	X	5361	-0-	-653	-0-	5361	2			N	-0-					8
04	5910	X	4988	-0-	-922	-0-	4988	2			N	-0-					8
05	6107	X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					8

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4380	-0-	-3215	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4509	-0-	-1399	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4755	-0-	-1786	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9867	-0-	-456	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9326	-0-	-694	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8770	-0-	-1832	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	6629	-0-	-2299	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8873	-0-	-55	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6927	-0-	-1137	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8083	-0-	-497	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	4758	-0-	-2682	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4279	-0-	-3161	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4855	-0-	-773	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4168	-0-	-1567	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

12	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4737	-0-	-753	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4618	-0-	-1396	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

12	10013	X	8800	-0-	-1213	-0-	8800	2			N	-0-					2
01	10230	X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2			N	-0-					2
02	9240	X	6715	-0-	-2525	-0-	6715	2			N	-0-					2
03	10230	X	8108	-0-	-2122	-0-	8108	2			N	-0-					2
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	8117	2			N	-0-					2
*05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

12	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	1895	-0-	-4125	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4617	-0-	-1955	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

12	13640	X	12693	-0-	-947	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9818	-0-	-3822	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10177	-0-	-883	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11429	-0-	-1250	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11221	-0-	-1049	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12003	-0-	-676	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8900	-0-	-1175	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7594	-0-	-1646	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7462	-0-	-2768	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7517	-0-	-2383	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8760	-0-	-1098	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

12	10633	X	7698	-0-	-2935	-0-	7698	2			Y	-0-					174
01	10633	X	9425	-0-	-1208	-0-	9425	2			Y	-0-	49	1			125
02	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	7842	2			Y	-0-					125
03	10571	X	9053	-0-	-1518	-0-	9053	2			Y	-0-					125
04	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	8183	2			Y	-0-					125
05	9424	X	7943	-0-	-1481	-0-	7943	2			Y	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	2			N	-0-					2
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					2
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					2
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2
04	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			N	-0-					2
05	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	3279	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6450	-0-	-990	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7160	-0-	-218	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52
01	1891	X	92	-0-	-1799	-0-	92	2			N	-0-					52
02	1092	X	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					52
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					52
04	3000	N	9196	-0-	6196	6196	9196	2			N	-0-					52
*05	3100	N	9102	-0-	6002	12198	9102	2			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	9418	2	28	9	Y	25	198	1			40
01	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9347	2	13	9	Y	12					52
02	8820	X	8440	-0-	-380	-0-	8405	2	35	9	Y	32					84
03	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	9278	2	14	9	Y	13					97
04	9270	X	8992	-0-	-278	-0-	8992	2			Y	-0-					97
05	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	2			Y	-0-					97

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	8894	-0-	-2142	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	3763	-0-	-7273	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	2827	-0-	-6525	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
*05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	10011	-0-	-95	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9761	-0-	-500	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8771	-0-	-497	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8611	-0-	-1199	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9196	-0-	-817	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10684	-0-	-1437	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9380	-0-	-1568	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10082	-0-	-2039	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2733	-0-	-823	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	1887	-0-	-2577	-0-	1885	2	2	9	N	2					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					16
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					16
02	5936	X	5723	-0-	-213	-0-	5723	2			N	-0-					16
03	6665	X	5967	-0-	-698	-0-	5967	2			N	-0-					16
04	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	5506	2			N	-0-					16
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	5470	2			N	-0-					16

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4724	-0-	-1693	-0-	4724	2			Y	-0-					63
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			Y	-0-					63
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					63
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			Y	-0-					63
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					63
05	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7654	2			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	8770	-0-	-1398	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8533	-0-	-1635	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7335	-0-	-1849	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7747	-0-	-1801	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8392	-0-	-381	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11313	-0-	-1521	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10493	-0-	-2000	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10109	-0-	-419	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10676	-0-	-980	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10119	-0-	-1161	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	8345	-0-	-2319	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9226	-0-	-1438	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8440	-0-	-1192	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9590	-0-	-423	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8210	-0-	-1121	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4776	-0-	-376	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4751	-0-	-769	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					3
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					3
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					3
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					3
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					3
*05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5557	-0-	-922	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5051	-0-	-498	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4770	-0-	-970	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4752	-0-	-1068	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4808	-0-	-1051	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	6497	-0-	-3516	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	4050	-0-	-5963	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	3114	-0-	-5930	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4540	-0-	-3551	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5710	-0-	-2120	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

12	6541	X	6397	-0-	-144	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5488	-0-	-420	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

12	7564	X	6213	-0-	-1351	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4450	-0-	-2990	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5798	-0-	-754	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6388	-0-	-29	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

12	10199	X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9288	-0-	-570	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9562	-0-	-141	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	2638	-0-	-6910	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4099	-0-	-1241	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

12	5549	X	4899	-0-	-650	-0-	767	1	4132	2	N	-0-					107
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	759	1	5168	2	N	-0-					107
02	4900	X	4421	-0-	-479	-0-	699	1	3722	2	N	-0-					107
03	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	766	1	4206	2	N	-0-					107
04	5730	X	4773	-0-	-957	-0-	4771	2	2	9	N	2					109
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					109

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

12	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5143	-0-	-457	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6172	-0-	-788	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3697	-0-	-979	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2772	-0-	-2405	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2598	-0-	-2412	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7289	-0-	-1422	-0-	7289	2			Y	-0-					81
01	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	7442	2			Y	-0-					81
02	7420	X	7124	-0-	-296	-0-	7124	2			Y	-0-					81
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					81
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					81
05	7874	X	7679	-0-	-195	-0-	7679	2			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6211	-0-	-609	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4807	-0-	-1017	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	2881	-0-	-3319	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	72					177
01	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2323	2	18	9	N	16	175	1			18
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2541	2	41	9	N	37					55
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2795	2	88	9	N	80					135
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2699	2	89	9	N	81					216
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2758	2	47	9	N	43	168	1			91

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	6922	-0-	-1696	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6806	-0-	-362	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
*05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					2
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					2
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					2
03	5115	X	3857	-0-	-1258	-0-	3857	2			N	-0-					2
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4046	2			N	-0-					2
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	4456	2			N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	1640	-0-	-4064	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	1427	-0-	-3347	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7470	-0-	-962	-0-	7470	2			Y	-0-					14
01	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			Y	-0-					14
02	7336	X	6256	-0-	-1080	-0-	6256	2			Y	-0-					14
03	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			Y	-0-					14
04	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			Y	-0-					14
05	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	2			Y	-0-	9	1			5

HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	195	2	26	9	N	24					59
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					64
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	61	2	1	9	N	1					65
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					65
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					65
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	18885	-0-	-1017	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18571	-0-	-773	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17839	-0-	-1121	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					31
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					31
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					31
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					31
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					31
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6032	-0-	-1136	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6780	-0-	-1156	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6524	-0-	-1156	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	4171	2			Y	-0-					9
01	4960	X	3730	-0-	-1230	-0-	3730	2			Y	-0-					9
02	4396	X	3498	-0-	-898	-0-	3498	2			Y	-0-					9
03	4867	X	3887	-0-	-980	-0-	3887	2			Y	-0-					9
04	4260	X	4231	-0-	-29	-0-	4231	2			Y	-0-					9
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-	6	1			3

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2926	2			N	-0-					2
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					2
02	2912	X	2520	-0-	-392	-0-	2520	2			N	-0-					2
03	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-					2
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					2
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	2			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	66					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1021	-0-	-1199	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					84
01	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2541	2	28	9	N	25					109
02	2688	X	2165	-0-	-523	-0-	2114	2	51	9	N	46					155
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2608	2	32	9	N	29					184
04	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2244	2	9	9	N	8					192
05	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			N	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	2			Y	-0-					8
*07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					8
*08	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	4457	2			Y	-0-					8
*09	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			Y	-0-					8
*10	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3502	2			Y	-0-					8
*11	4410	X	3270	-0-	-1140	-0-	3270	2			Y	-0-					8
*12	4557	X	3270	-0-	-1287	-0-	3270	2			Y	-0-					8
*01	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			Y	-0-					8
*02	3864	X	3804	-0-	-60	-0-	3804	2			Y	-0-					8
*03	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	2			Y	-0-	1	1			7
*04	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			Y	-0-					7
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2			Y	-0-	5	1			3

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4803	-0-	-1490	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2532	-0-	-1164	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3932	-0-	-873	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5451	-0-	-501	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2353	-0-	-55	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7626	-0-	-2108	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5388	-0-	-2732	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5611	-0-	-3379	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
*05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5504	-0-	-665	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5048	-0-	-2423	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5598	-0-	-1873	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5578	-0-	-1086	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

12	5146	X	441	-0-	-4705	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1497	-0-	-3151	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1906	-0-	-3023	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2991	-0-	-1089	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1032	-0-	-3184	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

12	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5808	-0-	-324	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6643	-0-	-146	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5502	-0-	-977	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

12	9548	X	9168	-0-	-380	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9063	-0-	-485	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8216	-0-	-408	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8880	-0-	-60	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					3
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					3
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					3
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					3
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					3
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

12	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4385	-0-	-879	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3514	-0-	-1050	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3729	-0-	-501	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9095	-0-	-565	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8527	-0-	-1823	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8991	-0-	-1332	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5510	-0-	-783	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4503	-0-	-621	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	5767	-0-	-3812	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5901	-0-	-2624	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3889	-0-	-2523	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3482	-0-	-2218	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	11132	-0-	-2787	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10727	-0-	-3192	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	8467	-0-	-4105	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9448	-0-	-2042	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
*05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11562	-0-	-1548	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11742	-0-	-2084	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9426	-0-	-308	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8453	-0-	-619	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9803	-0-	-241	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
*05	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	773	1	1131	2	N	8					144
							9	9									
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	767	1	1808	2	N	5					149
							6	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	700	1	930	2	N	25					174
							28	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	773	1	465	2	N	40	169	1			45
							44	9									
04	2490	N	1127	-0-	-1363	-0-	1127	2			N	-0-					45
05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1492	2	21	9	N	19					64

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10		3993	-0-	3993	3993	3993	2			N	-0-					160
*01	6709	X	2716	-0-	-3993	-0-	2716	2			N	-0-					160
*02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					160
03	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					160
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					160
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					160

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12705	-0-	-1493	-0-	12705	2			N	-0-					3
01	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					3
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					3
03	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					3
04	13470	X	10650	-0-	-2820	-0-	10650	2			N	-0-					3
05	13919	X	10265	-0-	-3654	-0-	10265	2			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1					100
01	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3343	2	7	9	N	6	51	1			55
02	3500	X	3082	-0-	-418	-0-	3079	2	3	9	N	3					58
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3427	2	12	9	N	11					69
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	3440	2	11	9	N	10					79
05	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3324	2	8	9	N	7					86

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	6955	2	31	9	N	28	180	1			16
01	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	7914	2	15	9	N	14					30
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7343	2	11	9	N	10					40
03	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7765	2	12	9	N	11					51
04	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7446	2	3	9	N	3					54
05	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7425	2	6	9	N	5					59

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11512	-0-	-1570	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9704	-0-	-2252	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10384	-0-	-2853	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10299	-0-	-2511	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10840	-0-	-1994	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3272	2	1	9	N	1					99
*01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					99
*02	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					99
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1					100
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					100
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					100

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					46
01	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4768	2	3	9	N	3					49
02	4144	X	4088	-0-	-56	-0-	4080	2	8	9	N	7					56
03	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4569	2	15	9	N	14					70
04	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-					70
05	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					70

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8423	-0-	-288	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7499	-0-	-1212	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6165	-0-	-1787	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5133	-0-	-3671	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5134	-0-	-3386	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5499	-0-	-2933	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	8984	-0-	-3075	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
03	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
*05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2205	-0-	-2414	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2783	-0-	-1697	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4358	-0-	-602	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9539	-0-	-1280	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8614	-0-	-1158	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8000	-0-	-2013	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7509	-0-	-2181	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8078	-0-	-1811	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6696	-0-	-62	-0-	6696	2			Y	-0-					23
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			Y	-0-					23
02	5936	X	4953	-0-	-983	-0-	4953	2			Y	-0-					23
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					23
04	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	2			Y	-0-					23
05	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	6495	2			Y	-0-					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	8193	-0-	-3587	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9882	-0-	-814	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11022	-0-	-820	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8969	-0-	-2656	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			Y	-0-					14
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					14
02	6524	X	6159	-0-	-365	-0-	6159	2			Y	-0-					14
03	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			Y	-0-					14
04	6990	X	6383	-0-	-607	-0-	6383	2			Y	-0-					14
05	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	6380	2			Y	-0-	9	1			5

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4427	-0-	-165	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8177	-0-	-937	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6000	-0-	-3114	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6592	-0-	-1592	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

12	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5608	-0-	-860	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

12	10013	X	8128	-0-	-1885	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8314	-0-	-1482	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7417	-0-	-255	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8152	-0-	-125	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7836	-0-	-204	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8094	-0-	-214	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4658	-0-	-158	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6334	2			Y	-0-					115
01	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			Y	-0-					115
02	5992	X	5715	-0-	-277	-0-	5715	2			Y	-0-					115
03	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			Y	-0-					115
04	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	2			Y	-0-					115
05	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			Y	-0-					115

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	379	-0-	-769	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1672	-0-	-46	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

12	5208	X	3348	-0-	-1860	-0-	3348	2			Y	-0-					24
01	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	2			Y	-0-					24
02	3948	X	2962	-0-	-986	-0-	2962	2			Y	-0-					24
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			Y	-0-					24
04	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	2			Y	-0-					24
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			Y	-0-	5	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	428	-0-	-2610	-0-	428	2			N	-0-					2
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					2
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					2
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					2
04	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			N	-0-					2
*05	3100	N	3734	-0-	634	1548	3734	2			N	-0-					2

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8283	-0-	-2443	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10568	-0-	-158	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10062	-0-	-1005	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6587	-0-	-605	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5899	-0-	-93	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6163	-0-	-471	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	4548	-0-	-6054	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7621	-0-	-3179	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7594	-0-	-3566	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6042	-0-	6042	6042	6042	2			Y	-0-					78
01	11633	X	5591	-0-	-6042	-0-	5590	2	1	9	Y	1	33	1			46
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					46
03	6448	X	2095	-0-	-4353	-0-	2095	2			Y	-0-					46
04	5850	X	2781	-0-	-3069	-0-	2781	2			Y	-0-					46
05	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5825	-0-	-1429	-0-	5825	2			Y	-0-					66
01	6355	X	6053	-0-	-302	-0-	6053	2			Y	-0-					66
02	6188	X	5215	-0-	-973	-0-	5215	2			Y	-0-					66
03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	2			Y	-0-					66
04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	5902	2			Y	-0-					66
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-	11	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

12	10106	X	9169	-0-	-937	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9402	-0-	-704	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8293	-0-	-835	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	5251	-0-	-3989	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

12	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6399	-0-	-886	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5521	-0-	-975	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6325	-0-	-867	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

12	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	2			N	-0-					2
01	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	5323	2			N	-0-					2
02	5572	X	4309	-0-	-1263	-0-	4309	2			N	-0-					2
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			N	-0-					2
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					2
05	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

12	10571	X	6707	-0-	-3864	-0-	6707	2			N	-0-					2
01	9703	X	7442	-0-	-2261	-0-	7442	2			N	-0-					2
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					2
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					2
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					2
*05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

12	8773	X	6199	-0-	-2574	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6097	-0-	-959	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

12	12896	X	10340	-0-	-2556	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	6613	-0-	-6283	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7181	-0-	-4971	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5224	-0-	-8230	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	4005	-0-	-9015	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8207	-0-	-2147	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13181	-0-	-1761	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
01	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9906	-0-	-1266	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9334	-0-	-3566	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9299	-0-	-4031	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4059	-0-	-746	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10641	-0-	-2007	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
03	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7269	-0-	-5968	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	12249	-0-	-2352	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12583	-0-	-716	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9947	-0-	-1561	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12207	-0-	-38	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9893	-0-	-2287	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	10991	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			Y	-0-					22
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			Y	-0-					22
02	8036	X	7566	-0-	-470	-0-	7566	2			Y	-0-					22
03	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			Y	-0-					22
04	8550	X	7855	-0-	-695	-0-	7855	2			Y	-0-					22
05	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			Y	-0-					22

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4761	-0-	-579	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4467	-0-	-1051	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7184	-0-	-504	-0-	7184	2			N	-0-					174
01	7688	X	6986	-0-	-702	-0-	6986	2			N	-0-					174
02	6636	X	6424	-0-	-212	-0-	6382	2	42	9	N	38	197	1			15
03	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	6850	2			N	-0-					15
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	6816	2			N	-0-					15
05	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8967	-0-	-550	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7095	-0-	-1988	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6874	-0-	-1078	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8435	-0-	-235	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8359	-0-	-600	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3824	-0-	-516	-0-	3823	2	1	9	N	1					170
01	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3485	2			N	-0-					170
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	4019	2	1	9	N	1					171
03	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					171
04	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2835	2	1	9	N	1					172
05	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	1734	2	2	9	N	2					174

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					131
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					131
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					131
03	279	X	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					131
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					131
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	12703	-0-	-1743	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	9902	-0-	-6714	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12354	-0-	-2654	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14029	-0-	-2587	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10560	-0-	-2760	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	13335	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5854	-0-	-1183	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5183	-0-	-753	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8240	-0-	-2428	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9095	-0-	-2716	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7175	-0-	-4255	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8139	-0-	-2897	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6378	-0-	-1372	-0-	6378	2			N	-0-					2
01	7409	X	6476	-0-	-933	-0-	6476	2			N	-0-					2
02	6692	X	4464	-0-	-2228	-0-	4464	2			N	-0-					2
03	7316	X	5584	-0-	-1732	-0-	5584	2			N	-0-					2
04	7080	X	5571	-0-	-1509	-0-	5571	2			N	-0-					2
05	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4608	-0-	-376	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

12	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			Y	-0-					85
01	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	8169	2	1	9	Y	1	40	1			46
02	7644	X	6801	-0-	-843	-0-	6801	2			Y	-0-					46
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					46
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			Y	-0-					46
05	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			Y	-0-					78
01	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	7952	2			Y	-0-					78
02	8176	X	6762	-0-	-1414	-0-	6762	2			Y	-0-					78
03	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	7495	2			Y	-0-					78
04	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7274	2			Y	-0-					78
05	8494	X	7426	-0-	-1068	-0-	7426	2			Y	-0-	9	1			68

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

12	2852	X	1443	-0-	-1409	-0-	1418	2	25	9	N	23					65
01	2852	X	751	-0-	-2101	-0-	714	2	37	9	N	34					99
02	2576	X	651	-0-	-1925	-0-	623	2	28	9	N	25					124
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	24	2	11	9	N	10					134
04	2640	X	41	-0-	-2599	-0-	2	2	39	9	N	35	156	1			13
05	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					13

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

12	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	3837	2	50	9	N	45					106
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3755	2	29	9	N	26					132
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3950	2	19	9	N	17					149
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4487	2	69	9	N	63	168	1			44
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4960	2	12	9	N	11					55
*05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5299	2	13	9	N	12					67

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

12	9424	X	8717	-0-	-707	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8009	-0-	-1415	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7067	-0-	-1445	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6510	-0-	-1920	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7005	-0-	-1706	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10873	-0-	-101	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8176	-0-	-2800	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8831	-0-	-3321	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8607	-0-	-3153	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8215	-0-	-3937	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11347	-0-	-650	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9938	-0-	-2059	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9849	-0-	-987	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10693	-0-	-963	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	12070	-0-	-113	-0-	12070	2			N	-0-					2
01	11904	X	11274	-0-	-630	-0-	11274	2			N	-0-					2
02	10668	X	9920	-0-	-748	-0-	9920	2			N	-0-					2
03	12059	X	10132	-0-	-1927	-0-	10132	2			N	-0-					2
04	11670	X	9954	-0-	-1716	-0-	9954	2			N	-0-					2
05	12059	X	9504	-0-	-2555	-0-	9504	2			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4986	-0-	-1586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5395	-0-	-929	-0-	5377	2	18	9	N	16					37
01	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	5858	2	30	9	N	27					64
02	5824	X	5401	-0-	-423	-0-	5351	2	50	9	N	45					109
03	6448	X	5658	-0-	-790	-0-	5602	2	56	9	N	51					160
04	6240	X	5126	-0-	-1114	-0-	5107	2	19	9	N	17					177
05	5983	X	5689	-0-	-294	-0-	5688	2	1	9	N	1					178

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
*05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	3388	-0-	-5292	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	3461	-0-	-6149	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	2488	-0-	-6812	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2045	-0-	-3163	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6561	-0-	-1995	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8662	-0-	-130	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6777	-0-	-2957	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8828	-0-	-751	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4580	-0-	-124	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	7982	2			N	-0-					2
01	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					2
02	7616	X	6806	-0-	-810	-0-	6806	2			N	-0-					2
03	8432	X	7732	-0-	-700	-0-	7732	2			N	-0-					2
04	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	7221	2			N	-0-					2
*05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
01	11408	X	2947	-0-	-8461	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8697	-0-	-1607	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	11348	-0-	-1331	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11579	-0-	-1100	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9914	-0-	-1538	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10850	-0-	-1085	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9984	-0-	-1236	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7378	-0-	-14	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8234	-0-	-198	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7429	-0-	-731	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6855	-0-	-1577	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12974	-0-	-790	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	13274	-0-	-118	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12682	-0-	-679	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4475	-0-	-761	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3760	-0-	-2440	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3767	-0-	-2233	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3473	-0-	-2727	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3682	-0-	-782	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1773	-0-	-1327	-0-	1773	2			N	-0-					129
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	120	1			12
02	2800	X	1802	-0-	-998	-0-	1798	2	4	9	N	4					16
03	2387	X	1708	-0-	-679	-0-	1698	2	10	9	N	9					25
04	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2143	2	9	9	N	8					33
05	2759	X	2085	-0-	-674	-0-	2075	2	10	9	N	9					42

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3651	-0-	-437	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9239	-0-	-371	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8227	-0-	-649	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9115	-0-	-712	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8590	-0-	-648	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27683	X	21961	-0-	-5722	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24259	-0-	-3424	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22165	-0-	-1943	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	21462	-0-	-4888	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	10232	-0-	-15268	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	20587	-0-	-3965	-0-	20587	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12755	-0-	-1970	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11163	-0-	-2137	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11092	-0-	-3633	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11486	-0-	-2284	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11526	-0-	-1215	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			Y	-0-					53
01	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	7549	2			Y	-0-					53
02	7364	X	7347	-0-	-17	-0-	7347	2			Y	-0-					53
03	8153	X	7935	-0-	-218	-0-	7935	2			Y	-0-					53
04	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	7446	2			Y	-0-					53
05	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	7859	2			Y	-0-					53

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6889	-0-	-641	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	11323	-0-	-3185	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12682	-0-	-1826	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11002	-0-	-1990	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11784	-0-	-2600	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11539	-0-	-1331	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11856	-0-	-823	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4917	-0-	-67	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4996	-0-	-434	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9143	-0-	-1087	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8717	-0-	-1513	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7805	-0-	-1211	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8434	-0-	-1052	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8296	-0-	-854	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4635	2	34	9	N	31					117
01	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5183	2	20	9	N	18					135
02	4900	X	3946	-0-	-954	-0-	3928	2	18	9	N	16					151
03	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4615	2	47	9	N	43	182	1			12
04	5040	X	4209	-0-	-831	-0-	4191	2	18	9	N	16					28
05	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4596	2	12	9	N	11					39

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					19
01	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	2			Y	-0-					19
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	3998	2			Y	-0-					19
03	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	4582	2			Y	-0-					19
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					19
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	Y	1	4	1			16

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	64	-0-	-4462	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8470	-0-	-923	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7558	-0-	-450	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8233	-0-	-230	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7828	-0-	-635	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10423	-0-	-830	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7221	-0-	-1991	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8712	-0-	-2386	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	7409	-0-	-4619	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11583	-0-	-117	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11947	-0-	-391	-0-	11947	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	78	-0-	-9501	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1712	2	17	9	N	15					72
01	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	328	2	9	9	N	8					80
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1093	2	4	9	N	4					84
03	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					84
04	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2191	2	6	9	N	5					89
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3925	2	20	9	N	18					107

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
01	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8260	-0-	-3808	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10695	-0-	-2235	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9133	-0-	-3577	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	11353	-0-	-1915	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11683	-0-	-1275	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9771	-0-	-1933	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11762	-0-	-483	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11239	-0-	-448	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8018	-0-	-1716	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7511	-0-	-329	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7632	-0-	-408	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6534	-0-	-774	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7159	-0-	-521	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6390	-0-	-1546	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4942	-0-	-1165	-0-	4942	2			Y	-0-					31
01	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	4757	2			Y	-0-					31
02	4816	X	4213	-0-	-603	-0-	4213	2			Y	-0-					31
03	5208	X	4607	-0-	-601	-0-	4607	2			Y	-0-					31
04	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2			Y	-0-					31
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			Y	-0-	8	1			23

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	3346	-0-	-2978	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7495	-0-	-627	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	6156	2	8	9	Y	7					19
01	6975	X	6084	-0-	-891	-0-	6084	2			Y	-0-					19
02	6188	X	2725	-0-	-3463	-0-	2713	2	12	9	Y	11					30
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	6498	2	15	9	Y	14					44
04	6360	X	5438	-0-	-922	-0-	560	1	4837	2	Y	37					81
							41	9									
05	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	573	1	4780	2	Y	62					143
							68	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5915	-0-	-967	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5542	-0-	-814	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4243	-0-	-2567	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

12	9951	X	6616	-0-	-3335	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5301	-0-	-3534	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6465	-0-	-115	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5098	-0-	-1772	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5147	-0-	-2014	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

12	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
01	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15994	-0-	-1142	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17635	-0-	-1461	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16256	-0-	-2224	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17459	-0-	-1637	-0-	17459	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

12	21049	X	18453	-0-	-2596	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	17748	-0-	-3301	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15222	-0-	-3370	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	18352	-0-	-1457	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16405	-0-	-2285	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16374	-0-	-2071	-0-	16374	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

12	7409	X	6253	-0-	-1156	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3171	-0-	-3711	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
*05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

12	8990	X	7210	-0-	-1780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7600	-0-	-1390	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7134	-0-	-986	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

12	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12679	-0-	-744	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13012	-0-	-411	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12096	-0-	-583	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10487	-0-	-2113	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11529	-0-	-1491	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

12	10013	X	5341	-0-	-4672	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	5096	-0-	-4917	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1417	-0-	-3915	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	377	-0-	-4783	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					31
01	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	2651	2	13	9	N	12					43
02	2660	X	1227	-0-	-1433	-0-	1227	2			N	-0-					43
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	2482	2	7	9	N	6					49
04	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	849	1	1334	2	N	-0-					49
05	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	866	1	1142	2	N	-0-					49

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	8196	-0-	-36	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8820	-0-	-294	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4001	-0-	-1403	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					66
04	14B2 EXT		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					66
05	14B2 EXT		882	-0-	882	1764	882	2			N	-0-					66

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

12	4960	X	1411	-0-	-3549	-0-	1411	2			N	-0-					106
01	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	1123	2			N	-0-					106
02	3444	X	2954	-0-	-490	-0-	2954	2			N	-0-					106
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1654	2	1	9	N	1					107
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	2416	2			N	-0-					107
05	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	725	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4215	-0-	-885	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

12	8401	X	8149	-0-	-252	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7395	-0-	-851	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	4692	-0-	-3204	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8446	-0-	-296	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7366	-0-	-1094	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

12	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7161	-0-	-847	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8279	-0-	-587	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7326	-0-	-1194	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	4241	-0-	-4563	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

12	11997	X	10474	-0-	-1523	-0-	10474	2			N	-0-					8
01	11749	X	10761	-0-	-988	-0-	10761	2			N	-0-					8
02	10500	X	7760	-0-	-2740	-0-	7760	2			N	-0-					8
03	11625	X	10158	-0-	-1467	-0-	10158	2			N	-0-					8
04	10740	X	9580	-0-	-1160	-0-	9580	2			N	-0-					8
05	10757	X	9882	-0-	-875	-0-	9882	2			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

12	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	8116	2			Y	-0-					161
01	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	8271	2			Y	-0-					161
02	7336	X	7196	-0-	-140	-0-	7196	2			Y	-0-					161
03	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7762	2			Y	-0-					161
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	2			Y	-0-					161
05	8277	X	7392	-0-	-885	-0-	7392	2			Y	-0-					161

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

12	7316	X	5380	-0-	-1936	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5609	-0-	-1707	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5438	-0-	-1170	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9912	-0-	-1093	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9347	-0-	-1658	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8285	-0-	-1487	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8842	-0-	-878	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9092	-0-	-828	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

12	10633	X	9390	-0-	-1243	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9548	-0-	-806	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8359	-0-	-993	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

12	8494	X	6911	-0-	-1583	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5964	-0-	-2189	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5355	-0-	-2289	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7361	-0-	-829	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

12	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6292	-0-	-807	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4691	-0-	-1721	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3180	-0-	-3919	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4337	-0-	-2023	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

12	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2854	-0-	-870	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

12	7068	X	6232	-0-	-836	-0-	6232	2			N	-0-					2
01	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					2
02	6160	X	5058	-0-	-1102	-0-	5058	2			N	-0-					2
03	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					2
04	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					2
05	6231	X	5339	-0-	-892	-0-	5339	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2627	-0-	-1930	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2464	-0-	-1232	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2003	-0-	-1314	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2118	-0-	-432	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8854	-0-	-1531	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7931	-0-	-1505	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8179	-0-	-2268	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8547	-0-	-1563	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7200	-0-	-2689	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	176	1	1564	2	N	38					192
							42	9									
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	223	1	3020	2	N	32	172	1			52
							35	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	191	1	2672	2	N	20					72
							22	9									
03	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	214	1	2447	2	N	53					125
							58	9									
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	220	1	2529	2	N	15					140
							17	9									
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	176	1	2575	2	N	22					162
							24	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6142	-0-	-298	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7419	-0-	-2381	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7879	-0-	-2621	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8509	-0-	-2341	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6208	-0-	-1790	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5698	-0-	-992	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

12	20832	X	18569	-0-	-2263	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	18515	-0-	-2255	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16363	-0-	-1809	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	17691	-0-	-2118	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16731	-0-	-2079	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15856	-0-	-2713	-0-	15856	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

12	4743	X	3857	-0-	-886	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4744	-0-	-960	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

12	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5068	-0-	-644	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5245	-0-	-635	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

12	6107	X	5564	-0-	-543	-0-	5564	2			N	-0-					213
01	6107	X	5488	-0-	-619	-0-	5488	2			N	-0-					213
02	5320	X	4943	-0-	-377	-0-	4943	2			N	-0-					213
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	5380	2			N	-0-					213
04	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					213
05	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5178	2			N	-0-					213

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

12	10044	X	9579	-0-	-465	-0-	9579	2			N	-0-					8
01	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	9610	2			N	-0-					8
02	9380	X	9227	-0-	-153	-0-	9227	2			N	-0-					8
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					8
04	9900	X	8442	-0-	-1458	-0-	8442	2			N	-0-					8
05	10230	X	7929	-0-	-2301	-0-	7929	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					2
01	9703	X	5110	-0-	-4593	-0-	5110	2			N	-0-					2
02	9492	X	7862	-0-	-1630	-0-	7862	2			N	-0-					2
03	10509	X	6448	-0-	-4061	-0-	6448	2			N	-0-					2
04	10170	X	4280	-0-	-5890	-0-	4280	2			N	-0-					2
05	9455	X	5291	-0-	-4164	-0-	5291	2			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12116	-0-	-1927	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11513	-0-	-2220	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9483	-0-	-2557	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11067	-0-	-1829	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10887	-0-	-1263	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11040	-0-	-1081	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	288	1	1205	2	N	-0-					105
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	254	1	120	2	N	-0-					105
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	262	1	608	2	N	-0-					105
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	291	1	2010	2	N	-0-					105
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	291	1	1632	2	N	2					107
							2	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	230	1	1547	2	N	-0-					107

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10310	-0-	-230	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10466	-0-	-74	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9224	-0-	-128	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9625	-0-	-515	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
*05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	24662	-0-	-3548	-0-	24662	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	25487	-0-	-1979	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
02	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24451	-0-	-3294	-0-	24451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3240	-0-	-821	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

12	6417	X	3990	-0-	-2427	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4367	-0-	-2050	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1845	-0-	-2971	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2486	-0-	-2660	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	7219	-0-	-2701	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7499	-0-	-2693	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8551	-0-	-2733	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8412	-0-	-2508	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7563	-0-	-2233	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
*05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

12	9548	X	7843	-0-	-1705	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5636	-0-	-4067	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4974	-0-	-3790	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6341	-0-	-3362	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6678	-0-	-912	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6776	-0-	-1067	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

12	8463	X	6332	-0-	-2131	-0-	6332	2			N	-0-					5
01	7812	X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	2			N	-0-					5
02	6468	X	5518	-0-	-950	-0-	5518	2			N	-0-					5
03	6913	X	15	-0-	-6898	-0-	15	2			N	-0-					5
04	6420	X	18	-0-	-6402	-0-	18	2			N	-0-					5
05	6634	X	728	-0-	-5906	-0-	728	2			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

12	5642	X	4113	-0-	-1529	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3316	-0-	-688	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2041	-0-	-1011	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

12	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5406	-0-	-1073	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4399	-0-	-277	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

12	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3346	-0-	-3722	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4273	-0-	-2111	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4236	-0-	-2832	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

12	9021	X	6081	-0-	-2940	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7480	-0-	-1541	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7391	-0-	-757	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7562	-0-	-932	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

12	6448	X	5056	-0-	-1392	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4437	-0-	-239	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6298	-0-	-1483	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7414	-0-	-790	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8072	-0-	-1011	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5605	-0-	-2858	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

12	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3329	-0-	-577	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2965	-0-	-563	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2817	-0-	-873	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

12	10044	X	9553	-0-	-491	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8339	-0-	-397	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9222	-0-	-326	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9074	-0-	-166	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

12	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9251	-0-	-1289	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7926	-0-	-1594	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8750	-0-	-1294	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8793	-0-	-1251	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

12	8029	X	4947	-0-	-3082	-0-	487	1	4449	2	N	10					13
							11	9									
01	6882	X	5321	-0-	-1561	-0-	854	1	4438	2	N	26					39
							29	9									
02	6832	X	4760	-0-	-2072	-0-	733	1	4014	2	N	12					51
							13	9									
03	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	916	1	4141	2	N	33					84
							36	9									
04	7320	X	4886	-0-	-2434	-0-	695	1	4177	2	N	13					97
							14	9									
*05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	559	1	5423	2	N	4					101
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-					110
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					110
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					132
03	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					132
04	1980	X	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			N	-0-					132
05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			N	-0-					132

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	375	-0-	-3035	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1164	-0-	-1905	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5540	-0-	-1714	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4300	-0-	-2000	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5177	-0-	-1333	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	8454	-0-	-4783	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	6733	-0-	-4489	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7456	-0-	-2232	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
*05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4112	-0-	-1108	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3226	-0-	-610	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3151	-0-	-959	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4528	-0-	-1292	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

12	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	1636	1	2395	2	N	77					106
							85	9									
01	5084	X	3771	-0-	-1313	-0-	1353	1	2332	2	N	78	179	1			5
							86	9									
02	4592	X	3589	-0-	-1003	-0-	1242	1	2322	2	N	23					28
							25	9									
03	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	1284	1	2667	2	N	43					71
							47	9									
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	1036	1	3085	2	N	32					103
							35	9									
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1239	1	3018	2	N	88	175	1			16
							97	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

12	6355	X	4697	-0-	-1658	-0-	4697	2			Y	-0-					8
01	6355	X	4727	-0-	-1628	-0-	4727	2			Y	-0-					8
02	5740	X	4272	-0-	-1468	-0-	4272	2			Y	-0-					8
03	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			Y	-0-					8
04	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	4011	2			Y	-0-					8
05	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			Y	-0-	4	1			4

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

12	14632	X	12938	-0-	-1694	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12676	-0-	-1677	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10928	-0-	-2036	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11496	-0-	-2857	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11379	-0-	-2361	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11840	-0-	-1087	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

12	9517	X	8716	-0-	-801	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9235	-0-	-158	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8600	-0-	-545	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8528	-0-	-1051	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	6466	-0-	-10336	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	9163	-0-	-13126	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	8016	-0-	-12116	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	5490	-0-	-16799	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5894	-0-	-5386	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

12	7936	X	6071	-0-	-1865	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	446	-0-	-7056	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5470	-0-	-1306	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

12	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	2200	2			N	-0-					102
01	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2196	2			N	-0-					102
*02	2324	X	2143	-0-	-181	-0-	2143	2			N	-0-					102
*03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					102
*04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	2079	2			N	-0-					102
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	N	1					102

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

12	18321	X	15166	-0-	-3155	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	14440	-0-	-3881	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13247	-0-	-3301	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16612	-0-	-903	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
*05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

12	11687	X	11354	-0-	-333	-0-	11354	2			Y	-0-					62
01	12059	X	11276	-0-	-783	-0-	11276	2			Y	-0-					62
02	10892	X	10047	-0-	-845	-0-	10047	2			Y	-0-					62
03	12059	X	10902	-0-	-1157	-0-	10902	2			Y	-0-					62
04	11220	X	10173	-0-	-1047	-0-	10173	2			Y	-0-					62
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10196	2	1	9	Y	1	3	1			60

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

12	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10603	-0-	-1177	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9352	-0-	-700	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10336	-0-	-545	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9124	-0-	-1406	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8590	-0-	-2291	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

12	12462	X	9697	-0-	-2765	-0-	9697	2			N	-0-					2
01	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	8683	2			N	-0-					2
02	10780	X	8489	-0-	-2291	-0-	8489	2			N	-0-					2
03	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					2
04	10380	X	9096	-0-	-1284	-0-	9096	2			N	-0-					2
05	9703	X	9213	-0-	-490	-0-	9213	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

12	2480	X	539	-0-	-1941	-0-	539	2			N	-0-					1
01	1612	X	1003	-0-	-609	-0-	1003	2			N	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					1
03	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					1
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3457	2	2	9	N	2					144
01	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3668	2	22	9	N	20					164
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	3284	2	4	9	N	4					168
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3537	2	8	9	N	7					175
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	3443	2	11	9	N	10	152	1			33
05	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3544	2	1	9	N	1					34

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

12	9424	X	8495	-0-	-929	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8757	-0-	-512	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6832	-0-	-532	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6826	-0-	-1634	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7253	-0-	-1489	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

12	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	2417	2	2	9	Y	2					64
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					64
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	1969	2			Y	-0-					64
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					64
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2870	2	6	9	Y	5					69
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			Y	-0-					69

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

12	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	5236	2			N	-0-					3
01	5952	X	4907	-0-	-1045	-0-	4907	2			N	-0-					3
02	5264	X	4704	-0-	-560	-0-	4704	2			N	-0-					3
03	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	2			N	-0-					3
04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	4875	2	3	9	N	3					6
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	N	14					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	773	1	918	2	N	10					137
							11	9									
01	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	773	1	768	2	N	12					149
							13	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	700	1	836	2	N	7					156
							8	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	775	1	819	2	N	44	173	1			27
							48	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	498	1	1048	2	N	2					29
							2	9									
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	5					34
							6	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8792	-0-	-198	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8507	-0-	-576	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8234	-0-	-26	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8704	-0-	-441	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5350	-0-	-3500	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6196	-0-	-2918	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10969	-0-	-1958	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11623	-0-	-1304	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10740	-0-	-936	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11332	-0-	-789	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11253	-0-	-477	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10993	-0-	-911	-0-	10993	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7319	-0-	-1547	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8285	-0-	-240	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7342	-0-	-302	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8041	-0-	-422	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7639	-0-	-551	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7686	-0-	-591	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6255	-0-	-782	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
*05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9930	-0-	-982	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8079	-0-	-1413	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9505	-0-	-155	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9614	-0-	-368	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	8050	-0-	-3792	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7453	-0-	-3893	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8500	-0-	-1664	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	21886	-0-	-9362	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	23152	-0-	-8096	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	23472	-0-	-3828	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20566	-0-	-3044	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	20452	-0-	-5526	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13604	-0-	-470	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12102	-0-	-1972	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	10706	-0-	-2342	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11367	-0-	-3079	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10525	-0-	-3455	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10018	-0-	-3591	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9980	-0-	-901	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8881	-0-	-527	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9612	-0-	-742	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8957	-0-	-763	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8845	-0-	-1137	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13312	-0-	-2033	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15312	-0-	-1180	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	17745	-0-	-3924	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	20003	-0-	-147	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	14352	-0-	-3848	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	16175	-0-	-3975	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16269	-0-	-3081	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17302	-0-	-2693	-0-	17302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7508	-0-	-1699	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6323	-0-	-2326	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5610	-0-	-1978	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7263	-0-	-1045	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5364	-0-	-1859	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5008	-0-	-1516	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5004	-0-	-2219	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4322	-0-	-1918	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4169	-0-	-2062	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3227	-0-	-273	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6708	-0-	-600	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7896	-0-	-288	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

12	8308	X	6652	-0-	-1656	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5797	-0-	-1707	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6070	-0-	-1010	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6307	-0-	-1009	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

12	10788	X	5676	-0-	-5112	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	6562	-0-	-3482	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	2988	-0-	-6280	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9167	-0-	-763	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					8
01	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	2			N	-0-					8
02	6804	X	5986	-0-	-818	-0-	5986	2			N	-0-					8
03	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	6492	2			N	-0-					8
04	7140	X	3786	-0-	-3354	-0-	3786	2			N	-0-					8
05	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10823	-0-	-89	-0-	10823	2			N	-0-					10
01	9889	X	8154	-0-	-1735	-0-	8154	2			N	-0-					10
02	8932	X	7266	-0-	-1666	-0-	7266	2			N	-0-					10
03	10819	X	9835	-0-	-984	-0-	9835	2			N	-0-					10
04	10470	X	9131	-0-	-1339	-0-	9131	2			N	-0-					10
05	10819	X	9048	-0-	-1771	-0-	9048	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	13912	-0-	-1650	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14208	-0-	-1354	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11132	-0-	-2252	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10990	-0-	-3549	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11850	-0-	-2220	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12577	-0-	-1621	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5290	-0-	-366	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5630	-0-	-911	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5223	-0-	-1107	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7638	-0-	-1755	-0-	7638	2			N	-0-					1
01	9393	X	8119	-0-	-1274	-0-	8119	2			N	-0-					1
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					1
03	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	2			N	-0-					1
04	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					1
05	8122	X	7142	-0-	-980	-0-	7142	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4183	-0-	-1333	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7614	-0-	-1159	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6508	-0-	-2265	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6266	-0-	-1210	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5457	-0-	-2789	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5253	-0-	-2127	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5465	-0-	-2161	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	4850	-0-	-2869	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4416	-0-	-3303	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4045	-0-	-1359	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7905	-0-	-405	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	2			N	-0-					2
01	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					2
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					2
03	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					2
04	10830	X	9844	-0-	-986	-0-	9844	2			N	-0-					2
05	10912	X	10080	-0-	-832	-0-	10080	2			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	22182	2			N	-0-					115
01	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-					115
02	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					115
03	21607	X	256	-0-	-21351	-0-	256	2			N	-0-					115
04	20910	X	-0-	-0-	-20910	-0-					N	-0-					115
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					115

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6223	-0-	-783	-0-	6223	2			Y	-0-					44
01	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	6280	2			Y	-0-					44
02	6160	X	5764	-0-	-396	-0-	5751	2	13	9	Y	12					56
03	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5998	2	1	9	Y	1					57
04	6270	X	5682	-0-	-588	-0-	331	1	5325	2	Y	24					81
							26	9									
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	349	1	5447	2	Y	66					147
							73	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5327	-0-	-2821	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8771	-0-	-250	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	5862	-0-	-3159	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8784	-0-	-175	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6761	-0-	-1751	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5784	-0-	-3640	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7040	-0-	-2080	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7195	-0-	-2229	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

12	10881	X	9222	-0-	-1659	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9347	-0-	-145	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	5749	-0-	-4901	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7211	-0-	-3794	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

12	11377	X	10652	-0-	-725	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7285	-0-	-2991	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9739	-0-	-925	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9577	-0-	-1673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10811	-0-	-814	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

12	14415	X	12908	-0-	-1507	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12461	-0-	-739	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13262	-0-	-409	-0-	13262	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

12	10013	X	8860	-0-	-1153	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8264	-0-	-2617	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7316	-0-	-2512	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9189	-0-	-1692	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6143	-0-	-2723	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6454	-0-	-126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5313	-0-	-2933	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5810	-0-	-2170	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5998	-0-	-2248	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					148
01	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					148
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	2741	2			N	-0-					148
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3114	2	51	9	N	46					194
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-	41	1			153
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	13598	-0-	-3514	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	12307	-0-	-4253	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13073	-0-	-4039	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5449	-0-	-179	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

12	5859	X	3972	-0-	-1887	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

12	15376	X	14208	-0-	-1168	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	13993	-0-	-1383	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12464	-0-	-752	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13312	-0-	-1010	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13302	-0-	-896	-0-	13302	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

12	16027	X	14013	-0-	-2014	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14991	-0-	-974	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14880	-0-	-868	-0-	14880	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10829	-0-	-827	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9582	-0-	-2074	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10859	-0-	-1386	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

12	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2202	-0-	-514	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

12	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10169	-0-	-1425	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8963	-0-	-389	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9218	-0-	-832	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9657	-0-	-728	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10211	-0-	-2282	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	1862	-0-	-9422	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	11670	X	4401	-0-	-7269	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7196	-0-	-4863	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

12	12338	X	11080	-0-	-1258	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11041	-0-	-956	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9767	-0-	-957	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11125	-0-	-314	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10344	-0-	-396	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10403	-0-	-664	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1475	-0-	-2557	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	125	-0-	-4494	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14455	-0-	-983	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13295	-0-	-649	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13471	-0-	-1967	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12735	-0-	-1995	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13023	-0-	-1702	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	190	-0-	-6502	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4884	-0-	-1564	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
*05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	3963	2			Y	-0-					5
01	5890	X	4110	-0-	-1780	-0-	4110	2			Y	-0-					5
02	4844	X	3585	-0-	-1259	-0-	3585	2			Y	-0-					5
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					5
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	3668	2			Y	-0-					5
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4570	-0-	-442	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	11354	-0-	-6223	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15765	-0-	-1626	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14253	-0-	-1287	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14756	-0-	-2077	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14253	-0-	-1617	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7313	-0-	-220	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5290	-0-	-1346	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4742	-0-	-2667	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6175	-0-	-995	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					2
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					2
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					2
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					2
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					2
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12272	-0-	-872	-0-	12259	2	13	9	N	12					103
01	13206	X	12083	-0-	-1123	-0-	12070	2	13	9	N	12					115
02	11928	X	10625	-0-	-1303	-0-	10610	2	15	9	N	14					129
03	13206	X	11647	-0-	-1559	-0-	11570	2	77	9	N	70					199
04	12270	X	12185	-0-	-85	-0-	12173	2	12	9	N	11	175	1			35
05	12276	X	11659	-0-	-617	-0-	11636	2	23	9	N	21					56

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

12	6014	X	3870	-0-	-2144	-0-	790	1	3036	2	N	40					117
							44	9									
01	5673	X	4691	-0-	-982	-0-	847	1	3804	2	N	36					153
							40	9									
02	5124	X	4257	-0-	-867	-0-	812	1	3395	2	N	45	178	1			20
							50	9									
03	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	877	1	3540	2	N	29					49
							32	9									
04	5340	X	4636	-0-	-704	-0-	4596	2	40	9	N	36					85
05	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4198	2	54	9	N	49					134

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	3199	2	7	9	N	6					75
01	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	184	2			N	-0-					75
02	3444	X	1938	-0-	-1506	-0-	1938	2			N	-0-					75
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	2962	2	13	9	N	12					87
04	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2416	2	19	9	N	17	72	1			32
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					32

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

12	12741	X	11827	-0-	-914	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	11070	-0-	-46	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11204	-0-	-346	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

12	11067	X	9177	-0-	-1890	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8458	-0-	-2609	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
*05	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5965	-0-	-979	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6998	-0-	-690	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5572	-0-	-1682	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

12	10819	X	10640	-0-	-179	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10163	-0-	-625	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9913	-0-	-720	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
01	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
*05	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7068	-0-	-1108	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7522	-0-	-1530	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7928	-0-	-472	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6383	-0-	-2204	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

12	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4835	-0-	-149	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

12	11160	X	9084	-0-	-2076	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8619	-0-	-817	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8950	-0-	-140	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9285	-0-	-263	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2618	-0-	-1890	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3893	-0-	-727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2051	-0-	-105	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	4709	-0-	-2638	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4067	-0-	-2846	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4845	-0-	-699	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4581	-0-	-1557	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5139	-0-	-596	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
01	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8356	-0-	-448	-0-	8356	2			N	-0-					8
01	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					8
02	7896	X	7497	-0-	-399	-0-	7497	2			N	-0-					8
03	8742	X	8033	-0-	-709	-0-	8033	2			N	-0-					8
04	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	7423	2			N	-0-					8
05	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9101	-0-	6001	6001	9101	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9282	-0-	6482	12483	9282	2			N	-0-					-0-
03	21972	X	9489	-0-	-12483	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3391	-0-	591	591	3391	2			N	-0-					-0-
03	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11668	-0-	-1414	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11617	-0-	-1465	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10383	-0-	-1321	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11309	-0-	-626	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11075	-0-	-265	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
*05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2873	-0-	-1299	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2100	-0-	-2519	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2356	-0-	-1934	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2149	-0-	-1292	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4217	-0-	-1270	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3834	-0-	-954	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	11482	-0-	-4545	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	2711	-0-	-9357	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11511	-0-	-1850	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12742	-0-	-1058	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	4669	-0-	-9591	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4561	-0-	-2321	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5502	-0-	-768	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	2130	-0-	-4845	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2011	-0-	-3729	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3814	-0-	-2246	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7934	-0-	-870	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7986	-0-	-818	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7102	-0-	-374	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7929	-0-	-162	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7557	-0-	-273	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13274	-0-	-1327	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12146	-0-	-1042	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13041	-0-	-1560	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12175	-0-	-1505	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12439	-0-	-1170	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5806	2			N	-0-					10
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					10
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					10
03	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					10
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					10
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	2580	-0-	-2845	-0-	2570	2	10	9	N	9	102	1			11
01	5425	X	3346	-0-	-2079	-0-	3336	2	10	9	N	9					20
02	4900	X	1822	-0-	-3078	-0-	1820	2	2	9	N	2					22
03	4991	X	2664	-0-	-2327	-0-	2662	2	2	9	N	2					24
04	4620	X	3102	-0-	-1518	-0-	3095	2	7	9	N	6					30
05	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2726	2	22	9	N	20	28	1			22

LAKE ALVARADO WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4977	-0-	-427	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
*05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4667	2	19	9	N	17					69
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	2	22	9	N	20					89
02	2800	N	4691	-0-	1891	1891	4671	2	20	9	N	18					107
03	7610	X	5719	-0-	-1891	-0-	5708	2	11	9	N	10					117
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4749	2	19	9	N	17					134
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	N	6					140

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4755	2	22	9	N	20	62	1			65
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4602	2	17	9	N	15					80
02	4424	X	4302	-0-	-122	-0-	4280	2	22	9	N	20					100
03	4898	X	4001	-0-	-897	-0-	3998	2	3	9	N	3					103
04	4740	X	4145	-0-	-595	-0-	4145	2			N	-0-					103
05	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	3293	2			N	-0-					103

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4901	-0-	-923	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4961	-0-	-1279	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3926	-0-	-2522	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	11435	-0-	-2825	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11111	-0-	-2839	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6949	-0-	-5231	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11439	X	654	-0-	-10785	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2914	-0-	-899	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1675	-0-	-2138	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1056	-0-	-2388	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1437	-0-	-2159	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1282	-0-	-1598	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	914	-0-	-2000	-0-	914	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8989	-0-	-218	-0-	8989	2			N	-0-					197
01	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8883	2			N	-0-					197
02	8344	X	7978	-0-	-366	-0-	7978	2			N	-0-					197
03	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	8826	2			N	-0-					197
04	8940	X	8378	-0-	-562	-0-	8378	2			N	-0-					197
05	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	8635	2			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	777	-0-	-12987	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	452	-0-	-15017	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	1191	-0-	-12781	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	6231	-0-	-9238	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1827	-0-	-4053	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	1910	-0-	-4631	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5088	-0-	-456	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
*05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	890	3211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2823	-0-	-277	613	2823	2			N	-0-					-0-
04	2680	X	2067	-0-	-613	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	4514	2	2	9	Y	2					26
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	4391	2			Y	-0-					26
02	4368	X	3815	-0-	-553	-0-	3815	2			Y	-0-					26
03	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	2			Y	-0-					26
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	2			Y	-0-					26
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7876	-0-	-1331	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7178	-0-	-1138	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7107	-0-	-2100	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6715	-0-	-905	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	16642	-0-	-4345	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	16543	-0-	-4444	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15785	-0-	-862	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14030	-0-	-2617	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8078	-0-	-70	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8557	-0-	-323	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6326	-0-	-2074	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

12	29419	X	24098	-0-	-5321	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	25724	-0-	-2858	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22222	-0-	-2446	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
03	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	21408	-0-	-3492	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23182	-0-	-2548	-0-	23182	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

12	3379	X	2253	-0-	-1126	-0-	2253	2			N	-0-					12
01	3379	X	2156	-0-	-1223	-0-	2156	2			N	-0-					12
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					12
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2853	2	95	9	N	86					98
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1	74	1			25
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					25

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

12	DLQ G-10		12060	-0-	12060	12060	12060	2			N	-0-					-0-
01	23442	X	11382	-0-	-12060	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11949	-0-	-575	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10921	-0-	-749	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10739	-0-	-1320	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

12	6262	X	3009	-0-	-3253	-0-	3009	2			Y	-0-					56
01	6262	X	3043	-0-	-3219	-0-	3043	2			Y	-0-					56
02	5656	X	2730	-0-	-2926	-0-	2730	2			Y	-0-					56
03	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			Y	-0-					56
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2880	2			Y	-0-					56
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3010	2	9	9	Y	8	44	1			20

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

12	13733	X	12484	-0-	-1249	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10328	-0-	-1096	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11959	-0-	-596	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11326	-0-	-944	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10190	-0-	-2489	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6214	-0-	-1412	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5907	-0-	-1719	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3213	-0-	-3143	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4226	-0-	-2811	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
*05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	11258	-0-	-1669	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12822	-0-	-198	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9776	-0-	-1984	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11601	-0-	-1419	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11078	-0-	-1342	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11049	-0-	-1785	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	11824	-0-	-1878	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11937	-0-	-1765	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10134	-0-	-1626	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10802	-0-	-988	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10674	-0-	-1261	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9536	-0-	-1407	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9505	-0-	-1159	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8325	-0-	-1307	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9273	-0-	-957	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9175	-0-	-373	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3783	-0-	-1797	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3069	-0-	-1803	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4138	-0-	-1256	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9477	-0-	-2787	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	8813	-0-	-4641	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10921	-0-	-1799	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8950	-0-	-2334	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

12	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6623	-0-	-909	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

12	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
*05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

12	4681	X	4170	-0-	-511	-0-	4170	2			Y	-0-					57
01	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2			Y	-0-					57
02	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			Y	-0-					57
03	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			Y	-0-					57
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					57
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3823	2	8	9	Y	7	44	1			20

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1760	-0-	1760	2768	1760	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

12	7006	X	5963	-0-	-1043	-0-	5955	2	8	9	N	7					25
01	7006	X	6713	-0-	-293	-0-	6685	2	28	9	N	25					50
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5950	2	19	9	N	17					67
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	9	N	7					74
04	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5396	2	23	9	N	21					95
05	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	6139	2	20	9	N	18					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9003	-0-	-855	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9654	-0-	-126	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8901	-0-	-1484	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3621	-0-	-943	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	12630	-0-	-2312	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13803	-0-	-1728	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9800	-0-	-4228	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12905	-0-	-2626	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
*05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	11443	-0-	-3034	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10982	-0-	-3495	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9696	-0-	-3380	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10808	-0-	-3173	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10057	-0-	-2003	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10171	-0-	-1268	-0-	10171	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	10821	-0-	-1455	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10385	-0-	-1891	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10241	-0-	-229	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	7627	-0-	-7160	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	9993	-0-	-5757	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3372	-0-	-352	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4191	2			N	-0-					17
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					17
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					17
03	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3873	2	108	9	N	98					115
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3767	2	1	9	N	1	81	1			35
05	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3816	2			N	-0-					35

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8418	-0-	-582	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7636	-0-	-1664	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

12	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	8925	2			N	-0-					2
01	10757	X	8538	-0-	-2219	-0-	8538	2			N	-0-					2
02	9716	X	7606	-0-	-2110	-0-	7606	2			N	-0-					2
03	10757	X	7971	-0-	-2786	-0-	7971	2			N	-0-					2
04	8760	X	7346	-0-	-1414	-0-	7346	2			N	-0-					2
05	8928	X	7915	-0-	-1013	-0-	7915	2			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5360	-0-	-408	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4716	-0-	-1464	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

12	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8864	-0-	-2203	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7984	-0-	-3176	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7790	-0-	-3010	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6091	-0-	-2062	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5870	-0-	-1494	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6886	-0-	-1267	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6077	-0-	-823	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4241	-0-	-435	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

12	16430	X	14050	-0-	-2380	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13029	-0-	-3401	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12288	-0-	-536	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12501	-0-	-1604	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12564	-0-	-1086	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11651	-0-	-2392	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

12	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11476	-0-	-1296	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10539	-0-	-801	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11387	-0-	-463	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10340	-0-	-1905	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

12	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	3766	2			N	-0-					16
01	4929	X	4660	-0-	-269	-0-	4660	2			N	-0-					16
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					16
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					16
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					16
*05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	4105	2			Y	-0-					99
01	4774	X	4287	-0-	-487	-0-	4287	2			Y	-0-					99
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4180	2	107	9	Y	97	94	1			102
*03	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	2			Y	-0-					102
*04	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4273	2	103	9	Y	94	95	1			101
05	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					101

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

12	15221	X	13931	-0-	-1290	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13701	-0-	-1520	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9898	-0-	-3962	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12167	-0-	-3178	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11438	-0-	-3412	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11612	-0-	-2307	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3150	-0-	-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2917	-0-	-1227	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1210	-0-	-3914	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			Y	-0-					44
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					44
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					44
03	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	2342	2			Y	-0-					44
04	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2029	2			Y	-0-					44
05	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2			Y	-0-	3	1			41

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14140	-0-	-895	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12776	-0-	-1168	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14380	-0-	-1275	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12455	-0-	-3200	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	7390	-0-	-4235	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9167	-0-	-753	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8059	-0-	-2711	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	6819	-0-	-4310	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7810	-0-	-478	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7964	-0-	-616	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4671	-0-	-1436	-0-	4671	2			Y	-0-					27
01	6014	X	4547	-0-	-1467	-0-	4547	2			Y	-0-					27
*02	5376	X	4127	-0-	-1249	-0-	4016	2	111	9	Y	101	103	1			25
*03	5735	X	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					25
*04	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4325	2	112	9	Y	102	103	1			24
05	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	4172	2			Y	-0-					24

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4684	-0-	-803	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4097	-0-	-579	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	2			N	-0-					-0-
01	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	21496	-0-	-64	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	24534	-0-	-855	-0-	24534	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	16073	-0-	-698	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15745	-0-	-1026	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13563	-0-	-1585	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13805	-0-	-2811	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13951	-0-	-2099	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14821	-0-	-1237	-0-	14821	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
01	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14489	-0-	-547	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	12685	-0-	-4148	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12880	-0-	-3410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
*05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	15464	-0-	-3570	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15082	-0-	-1158	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17652	-0-	-328	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	17278	-0-	-212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17631	-0-	-442	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7143	-0-	-855	-0-	7143	2			Y	-0-					113
01	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			Y	-0-					113
02	6636	X	4705	-0-	-1931	-0-	4705	2			Y	-0-					113
*03	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			Y	-0-					113
*04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6781	2			Y	-0-					113
*05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-	10	1			102

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12363	-0-	-471	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11066	-0-	-1675	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
*05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3482	-0-	-796	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2862	-0-	-330	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4952	-0-	-1992	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4029	-0-	-2243	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4406	-0-	-2941	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3885	-0-	-3225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3024	-0-	-4323	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10919	-0-	-210	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10601	-0-	-627	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10666	-0-	-1364	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10608	-0-	-1141	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6195	-0-	-2733	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6200	-0-	-1080	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6223	-0-	-1787	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4464	-0-	-3813	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	2792	-0-	-6353	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11637	-0-	-887	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9385	-0-	-1479	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9343	-0-	-2685	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8964	-0-	-2676	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8644	-0-	-687	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7949	-0-	-1320	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7295	-0-	-1329	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8645	-0-	-903	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8446	-0-	-794	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	15939	-0-	-5451	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15236	-0-	-698	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13824	-0-	-260	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15473	-0-	-461	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15562	-0-	-372	-0-	15562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

12	10912	X	10305	-0-	-607	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10105	-0-	-1582	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

12	11346	X	7245	-0-	-4101	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7523	-0-	-4226	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8572	-0-	-2040	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
01	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7786	-0-	-810	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

12	14198	X	13331	-0-	-867	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12011	-0-	-197	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12906	-0-	-1374	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12738	-0-	-2018	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

12	16926	X	15962	-0-	-964	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13958	-0-	-882	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15153	-0-	-1277	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14241	-0-	-1449	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14590	-0-	-1375	-0-	14590	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

12	10726	X	9480	-0-	-1246	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9391	-0-	-1335	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8049	-0-	-519	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8892	-0-	-594	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8531	-0-	-955	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3992	-0-	892	3030	3992	2			N	-0-					-0-
01	6230	X	3200	-0-	-3030	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	8975	-0-	-1658	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7487	-0-	-1613	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7852	-0-	-1328	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	919	-0-	-1220	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1015	-0-	-1124	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	454	-0-	-1478	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	990	X	269	-0-	-721	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
*05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
*05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

12	10106	X	10094	-0-	-12	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7724	-0-	-2723	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9015	-0-	-421	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9562	-0-	-885	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9365	-0-	-741	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

12	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
01	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13853	-0-	-4778	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	7886	-0-	-10144	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	5634	-0-	-12997	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7114	-0-	-754	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7545	-0-	-1166	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7347	-0-	-963	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7323	-0-	-861	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

12	9827	X	9548	-0-	-279	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6146	-0-	-4298	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8068	-0-	-3495	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8219	-0-	-2971	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7729	-0-	-1819	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	8082	-0-	-3326	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	7890	-0-	-3518	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	6039	-0-	-4265	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7177	-0-	-2898	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7221	-0-	-1509	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

12	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9777	-0-	-856	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8919	-0-	-377	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9166	-0-	-584	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

12	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1241	-0-	-769	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

12	11191	X	6297	-0-	-4894	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
*05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

12	6231	X	5027	-0-	-1204	-0-	5010	2	17	9	N	15	39	1			28
01	6231	X	4994	-0-	-1237	-0-	4982	2	12	9	N	11					39
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					39
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6033	2	79	9	N	72	99	1			12
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					12
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					12

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

12	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7632	2			N	-0-					5
01	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	2			N	-0-					5
02	7252	X	6648	-0-	-604	-0-	6648	2			N	-0-					5
03	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					5
04	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	2			N	-0-					5
05	7626	X	6721	-0-	-905	-0-	6721	2			N	-0-					5

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

12	8587	X	7772	-0-	-815	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6965	-0-	-351	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	7515	2			N	-0-					2
01	9796	X	9384	-0-	-412	-0-	9384	2			N	-0-					2
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					2
03	8494	X	8216	-0-	-278	-0-	8216	2			N	-0-					2
04	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	8336	2			N	-0-					2
05	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					2

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6367	-0-	-605	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6571	-0-	-1148	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5580	-0-	-1380	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7802	-0-	-1498	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4587	-0-	-3813	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
*05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10048	-0-	-1422	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7581	-0-	-2122	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7119	-0-	-1533	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6974	-0-	-856	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2402	-0-	-5689	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	2201	-0-	-8990	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	1532	-0-	-9659	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	4356	-0-	-5752	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3715	-0-	-4593	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3713	-0-	-3487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1126	-0-	-3710	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8873	-0-	-1140	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7119	-0-	-1925	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

12	10137	X	7315	-0-	-2822	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7974	-0-	-2163	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7558	-0-	-926	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	369	-0-	-6947	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3472	-0-	-4238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

12	12555	X	11539	-0-	-1016	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11108	-0-	-1013	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10367	-0-	-693	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11075	-0-	-775	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
*05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	806	-0-	-2914	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	912	-0-	-2688	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

12	8215	X	3851	-0-	-4364	-0-	3851	2			Y	-0-					57
01	8215	X	802	-0-	-7413	-0-	802	2			Y	-0-					57
02	7252	X	37	-0-	-7215	-0-	37	2			Y	-0-					57
03	8029	X	376	-0-	-7653	-0-	376	2			Y	-0-					57
04	6000	X	72	-0-	-5928	-0-	72	2			Y	-0-					57
05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

12	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	7579	2			N	-0-					-0-
01	14936	X	7357	-0-	-7579	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6855	-0-	-1335	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7535	-0-	-29	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6622	-0-	-136	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5577	-0-	-527	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5413	-0-	-1345	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5811	-0-	-609	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2567	-0-	-1339	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4437	-0-	-435	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	86	1			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	9359	-0-	-1925	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9747	-0-	-607	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	13993	-0-	-4483	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15333	-0-	-2337	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16504	-0-	-298	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	12264	-0-	-5375	-0-	12264	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	16607	-0-	-2737	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16263	-0-	-2585	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14736	-0-	-1504	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15152	-0-	-2487	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14976	-0-	-2094	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14714	-0-	-1902	-0-	14714	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	15201	-0-	-857	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14850	-0-	-960	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13044	-0-	-1208	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14605	-0-	-1112	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14212	-0-	-788	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14139	-0-	-1051	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4002	-0-	-2756	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3572	-0-	-2532	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	2603	-0-	-4155	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4415	-0-	-1855	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3178	-0-	-2836	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	20618	2			N	-0-					107
01	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20959	2	1	9	N	1	76	1			32
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	19805	2			N	-0-					32
03	21235	X	18893	-0-	-2342	-0-	18893	2			N	-0-					32
04	20550	X	17073	-0-	-3477	-0-	17073	2			N	-0-					32
05	21235	X	18997	-0-	-2238	-0-	18997	2			N	-0-					32

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8126	-0-	-2693	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8674	-0-	-1042	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8734	-0-	-1406	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8265	-0-	-1841	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	5726	-0-	-2489	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	6000	-0-	-1448	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8479	-0-	-1999	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7866	-0-	-2274	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	8162	-0-	-2316	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9342	-0-	-1322	-0-	9296	2	46	9	N	42					136
01	10664	X	6301	-0-	-4363	-0-	6270	2	31	9	N	28					164
02	9100	X	5770	-0-	-3330	-0-	5768	2	2	9	N	2					166
03	9889	X	7101	-0-	-2788	-0-	7089	2	12	9	N	11					177
04	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	6198	2	14	9	N	13	173	1			17
05	9331	X	7926	-0-	-1405	-0-	7914	2	12	9	N	11					28

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8502	-0-	-271	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7950	-0-	-823	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6673	-0-	-1251	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6527	-0-	-1843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6933	-0-	-1561	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	11188	-0-	-1925	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8875	-0-	-2969	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9780	-0-	-2465	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9661	-0-	-2189	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9981	-0-	-1210	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3571	-0-	-1575	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3008	-0-	-2138	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	424	-0-	-1126	-0-	424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	5320	X	715	-0-	-4605	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		585	-0-	585	5484	585	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	-0-	-0-	-5484	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	184	-0-	-2575	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13209	-0-	-2043	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13238	-0-	-678	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14059	-0-	-1658	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13270	-0-	-1940	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13740	-0-	-1977	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8589	-0-	-1331	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6588	-0-	-945	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6251	-0-	-385	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6891	-0-	-301	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6654	-0-	-259	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4965	-0-	-1483	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4088	-0-	-1736	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4010	-0-	-1477	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
01	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
02	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13672	-0-	-1952	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12128	-0-	-2992	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

12	11656	X	11163	-0-	-493	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10669	-0-	-708	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9507	-0-	-489	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10328	-0-	-832	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9821	-0-	-979	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9886	-0-	-1274	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

12	5704	X	2606	-0-	-3098	-0-	2606	2			Y	-0-					38
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					38
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					38
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					38
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					38
*05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					38

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

12	2232	X	548	-0-	-1684	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	7102	10102	2			N	-0-					-0-
*05	17177	X	10075	-0-	-7102	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

12	15407	X	14530	-0-	-877	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13845	-0-	-1407	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11730	-0-	-1990	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14413	-0-	-777	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13725	-0-	-975	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13921	-0-	-618	-0-	13921	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

12	21948	X	19846	-0-	-2102	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20795	-0-	-564	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17799	-0-	-1493	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19290	-0-	-1697	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18572	-0-	-2229	-0-	18572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	840	X	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

12	12710	X	10950	-0-	-1760	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10730	-0-	-1608	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9578	-0-	-1174	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9882	-0-	-1008	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9933	-0-	-1010	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

12	8773	X	6364	-0-	-2409	-0-	6364	2			Y	-0-					157
01	8773	X	6233	-0-	-2540	-0-	6233	2			Y	-0-					157
02	7924	X	5447	-0-	-2477	-0-	5447	2			Y	-0-					157
03	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			Y	-0-					157
04	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	2			Y	-0-					157
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6422	2	1	9	Y	1	10	1			148

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

12	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					131
01	8494	X	6494	-0-	-2000	-0-	6494	2			Y	-0-					131
02	7672	X	5555	-0-	-2117	-0-	5555	2			Y	-0-					131
*03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	2			Y	-0-					131
*04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	5248	2			Y	-0-					131
05	6882	X	3642	-0-	-3240	-0-	3641	2	1	9	Y	1	4	1			127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

12	6417	X	3287	-0-	-3130	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3341	-0-	-75	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

12	11439	X	10951	-0-	-488	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10305	-0-	-1754	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9516	-0-	-1376	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10833	-0-	-1226	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10640	-0-	-640	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
*05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7738	-0-	-858	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7050	-0-	-2467	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6553	-0-	-1547	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8398	-0-	-158	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

12	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6586	-0-	-666	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7545	-0-	-577	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7181	-0-	-679	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

12	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8743	-0-	-1617	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9420	-0-	-3042	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9742	-0-	-2751	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

12	8339	X	7872	-0-	-467	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7740	-0-	-599	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6938	-0-	-426	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6839	-0-	-961	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

12	20739	X	7010	-0-	-13729	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	4494	-0-	-13083	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	8634	-0-	-7242	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	6484	-0-	-8706	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10553	-0-	-1837	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
*05	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

12	8618	X	6552	-0-	-2066	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6146	-0-	-612	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5284	-0-	-820	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5481	-0-	-1246	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	9417	-0-	-3138	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9768	-0-	-1236	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11313	-0-	-591	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	8268	-0-	-5527	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5363	-0-	-279	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
*05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
*05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	5851	-0-	2751	2751	5851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7305	-0-	-1747	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7963	-0-	-1089	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6809	-0-	-1367	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7524	-0-	-1094	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7362	-0-	-978	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7912	-0-	-55	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5842	-0-	-978	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5543	-0-	-1277	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5200	-0-	-540	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9822	-0-	-1152	-0-	9822	2			Y	-0-					46
01	10974	X	9993	-0-	-981	-0-	9993	2			Y	-0-					46
02	9912	X	7926	-0-	-1986	-0-	7926	2			Y	-0-					46
03	9827	X	8395	-0-	-1432	-0-	8395	2			Y	-0-					46
04	9660	X	8158	-0-	-1502	-0-	8158	2			Y	-0-					46
05	9982	X	8147	-0-	-1835	-0-	8147	2			Y	-0-					46

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8708	-0-	-2948	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8428	-0-	-28	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	312	1	2192	2	N	4					99
							4	9									
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	298	1	2386	2	N	1					100
							1	9									
02	2492	N	2006	-0-	-486	-0-	247	1	1751	2	N	7					107
							8	9									
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	270	1	1670	2	N	13					120
							14	9									
04	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	270	1	2009	2	N	14					134
							15	9									
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	215	1	1903	2	N	12					146
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	15770	-0-	-2365	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	14504	-0-	-2050	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12337	-0-	-2615	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13837	-0-	-1433	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14358	-0-	-1421	-0-	14358	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	14021	-0-	-270	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13847	-0-	-134	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13793	-0-	-219	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13194	-0-	-366	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
*05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	5640	2			Y	-0-					31
01	6727	X	5761	-0-	-966	-0-	5761	2			Y	-0-					31
02	5768	X	4846	-0-	-922	-0-	4846	2			Y	-0-					31
03	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	2			Y	-0-					31
04	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			Y	-0-					31
05	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5340	2	10	9	Y	9	37	1			3

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					33
01	4247	X	2731	-0-	-1516	-0-	2731	2			Y	-0-					33
02	3836	X	3464	-0-	-372	-0-	3464	2			Y	-0-					33
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					33
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					33
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4544	2	4	9	Y	4	15	1			22

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6603	-0-	-1612	-0-	6603	2			Y	-0-					141
01	7316	X	6383	-0-	-933	-0-	6383	2			Y	-0-					141
02	5964	X	5221	-0-	-743	-0-	5221	2			Y	-0-					141
03	6603	X	4858	-0-	-1745	-0-	4858	2			Y	-0-					141
04	6390	X	4788	-0-	-1602	-0-	4788	2			Y	-0-					141
05	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	4731	2	13	9	Y	12	55	1			98

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	776	-0-	-2668	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2171	-0-	-1642	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2639	-0-	-1051	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6221	-0-	-878	-0-	6201	2	20	9	N	18	48	1			42
01	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	5967	2	14	9	N	13					55
02	5768	X	4494	-0-	-1274	-0-	4494	2			N	-0-					55
03	6386	X	5512	-0-	-874	-0-	5446	2	66	9	N	60	96	1			19
04	6030	X	4733	-0-	-1297	-0-	4733	2			N	-0-					19
*05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5501	-0-	-1226	-0-	5494	2	7	9	Y	6					36
01	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	6174	2			Y	-0-					36
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5241	2	8	9	Y	7					43
03	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5159	2	1	9	Y	1					44
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	4629	2	29	9	Y	26	60	1			10
05	6169	X	4810	-0-	-1359	-0-	4810	2			Y	-0-					10

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8021	2	22	9	N	20	64	1			26
01	8897	X	7825	-0-	-1072	-0-	7802	2	23	9	N	21					47
02	8036	X	7286	-0-	-750	-0-	7261	2	25	9	N	23					70
03	8897	X	7909	-0-	-988	-0-	7872	2	37	9	N	34					104
04	8130	X	7546	-0-	-584	-0-	7546	2			N	-0-					104
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	7542	2			N	-0-					104

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6131	2	18	9	N	16	46	1			26
01	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5925	2	18	9	N	16					42
02	5656	X	5364	-0-	-292	-0-	5345	2	19	9	N	17					59
03	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5779	2	29	9	N	26					85
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	5508	2			N	-0-					85
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	2			N	-0-					85

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			Y	-0-					48
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					48
02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			Y	-0-					48
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			Y	-0-					48
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			Y	-0-					48
*05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					48

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	10632	-0-	-2667	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10344	-0-	-1560	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10018	-0-	-615	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9983	-0-	-929	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5536	-0-	-2431	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	529	-0-	-6527	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	540	-0-	-6838	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	459	-0-	-6681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2425	-0-	-3124	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064																	
12	10602	X	8887	-0-	-1715	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9592	-0-	-1010	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9144	-0-	-432	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9268	-0-	-2	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9055	-0-	-1082	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087																	
12	12400	X	11247	-0-	-1153	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10084	-0-	-696	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154																	
12	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5402	-0-	-2270	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6128	-0-	-2335	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5973	-0-	-2217	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6334	-0-	-1509	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516																	
12	11904	X	11618	-0-	-286	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
01	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10027	-0-	-445	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11189	-0-	-991	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808																	
12	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5244	-0-	-636	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075																	
12	DLQ G-10		10155	-0-	10155	10155	10155	2			N	-0-					-0-
01	20102	X	9947	-0-	-10155	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9688	-0-	-759	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9224	-0-	-676	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9318	-0-	-850	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966																	
12	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					2
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					2
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					2
03	11966	X	10633	-0-	-1333	-0-	10633	2			N	-0-					2
04	11580	X	9928	-0-	-1652	-0-	9928	2			N	-0-					2
05	11966	X	10526	-0-	-1440	-0-	10526	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8535	-0-	-1937	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10268	-0-	-1642	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9408	-0-	-2899	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7792	-0-	-702	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6668	-0-	-1172	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7051	-0-	-1349	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6706	-0-	-1757	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

12	10571	X	2934	-0-	-7637	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7149	-0-	-3422	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8395	-0-	-1556	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

12	8773	X	7926	-0-	-847	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	1496	-0-	-9912	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	4416	-0-	-5888	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5718	-0-	-5690	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9480	-0-	-330	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6658	-0-	-1278	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

12	6417	X	5476	-0-	-941	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4972	-0-	-404	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

12	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9367	-0-	-769	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9964	-0-	-476	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

12	7223	X	7068	-0-	-155	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6322	-0-	-538	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6447	-0-	-1148	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	4662	2			Y	-0-					41
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4532	2			Y	-0-					41
02	5208	X	4727	-0-	-481	-0-	4727	2			Y	-0-					41
03	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					41
04	4500	X	3544	-0-	-956	-0-	3544	2			Y	-0-					41
05	5239	X	3704	-0-	-1535	-0-	3703	2	1	9	Y	1	3	1			39

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

12	12431	X	10149	-0-	-2282	-0-	10149	2			N	-0-					3
01	12307	X	10385	-0-	-1922	-0-	10385	2			N	-0-					3
02	11340	X	10320	-0-	-1020	-0-	10320	2			N	-0-					3
03	12555	X	11140	-0-	-1415	-0-	11140	2			N	-0-					3
04	12150	X	10152	-0-	-1998	-0-	10152	2			N	-0-					3
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

12	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					1
01	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					1
02	7140	X	5944	-0-	-1196	-0-	5944	2			N	-0-					1
03	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	6386	2			N	-0-					1
04	7590	X	5898	-0-	-1692	-0-	5898	2			N	-0-					1
05	7688	X	6055	-0-	-1633	-0-	6055	2			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

12	8556	X	2744	-0-	-5812	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7187	-0-	-765	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	5472	-0-	-3332	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	4171	-0-	-5098	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

12	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5159	-0-	-525	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5322	-0-	-692	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

12	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	4434	2			N	-0-					90
01	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					90
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					90
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4531	2	4	9	N	4					94
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					94
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	6959	-0-	-2868	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6268	-0-	-3249	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5784	-0-	-1804	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6614	-0-	-1446	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5578	-0-	-1652	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12406	-0-	-25	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12616	-0-	-1365	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12247	-0-	-1283	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12215	-0-	-1766	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10308	-0-	-1131	-0-	10308	2			Y	-0-					131
01	12214	X	9890	-0-	-2324	-0-	9890	2			Y	-0-					131
02	11032	X	8226	-0-	-2806	-0-	8226	2			Y	-0-					131
03	12214	X	8653	-0-	-3561	-0-	8653	2			Y	-0-					131
04	10770	X	8795	-0-	-1975	-0-	8795	2			Y	-0-					131
05	10323	X	8466	-0-	-1857	-0-	8466	2			Y	-0-					131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8409	-0-	-1046	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6461	-0-	-1631	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7849	-0-	-671	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6627	-0-	-5103	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10237	-0-	-1884	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7518	-0-	-742	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7902	-0-	-888	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9983	-0-	-960	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8826	-0-	-666	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9465	-0-	-858	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8812	-0-	-1058	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9222	-0-	-760	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

12	15221	X	15047	-0-	-174	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12819	-0-	-621	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14062	-0-	-973	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13317	-0-	-1233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13548	-0-	-1487	-0-	13548	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

12	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

12	13547	X	11801	-0-	-1746	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8766	-0-	-3050	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11786	-0-	-366	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10328	-0-	-1942	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10304	-0-	-2375	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

12	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	360	1	3855	2	N	-0-					85
01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	367	1	3839	2	N	29					114
							32	9									
02	4088	X	3815	-0-	-273	-0-	322	1	3482	2	N	10					124
							11	9									
03	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	302	1	3167	2	N	6					130
							7	9									
04	4140	X	3536	-0-	-604	-0-	200	1	3336	2	N	-0-					130
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	189	1	3249	2	N	-0-					130

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

12	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9345	-0-	-1629	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8697	-0-	-2153	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9035	-0-	-765	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7264	-0-	-2811	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	5818	-0-	-3602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4764	-0-	-5249	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	5287	-0-	-6277	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
*05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10917	-0-	-1111	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	8339	-0-	-4081	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	8684	-0-	-4150	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	10725	-0-	-3194	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10756	-0-	-3163	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8863	-0-	-3205	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10738	-0-	-19	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	21041	-0-	-163	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	18732	-0-	-532	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19735	-0-	-1593	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	3785	-0-	-7313	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	899	-0-	-10199	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

12	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5253	2	77	9	N	70	179	1			101
01	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	5470	2	95	9	N	86					187
02	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4779	2	76	9	N	69	176	1			80
03	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	5112	2	66	9	N	60					140
04	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5260	2	92	9	N	84					224
05	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5389	2	87	9	N	79	177	1			126

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

12	8587	X	7048	-0-	-1539	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6889	-0-	-979	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7115	-0-	-475	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			Y	-0-					109
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					109
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					109
03	9083	X	8608	-0-	-475	-0-	8608	2			Y	-0-					109
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			Y	-0-					109
*05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			Y	-0-					109

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

12	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9938	-0-	-562	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

12	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
01	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13611	-0-	-109	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11506	-0-	-3344	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11082	-0-	-4263	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	21008	-0-	-661	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15052	-0-	-3456	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	20056	-0-	-962	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	16138	-0-	-4502	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19125	-0-	-2203	-0-	19125	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11733	-0-	-1256	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10763	-0-	-1807	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11495	-0-	-1494	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17244	-0-	-592	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18402	-0-	-942	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15937	-0-	-3713	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	15276	-0-	-5029	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8908	-0-	-237	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7198	-0-	-1062	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7720	-0-	-1177	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13052	-0-	-1053	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12996	-0-	-861	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11541	-0-	-1423	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12219	-0-	-832	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3255	-0-	-2604	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4448	-0-	-564	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4740	-0-	-809	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4368	-0-	-871	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7341	-0-	-936	-0-	7341	2			N	-0-					31
01	8246	X	8016	-0-	-230	-0-	8016	2			N	-0-					31
02	6748	X	6435	-0-	-313	-0-	6435	2			N	-0-					31
03	7471	X	7038	-0-	-433	-0-	7038	2			N	-0-					31
04	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					31
05	8029	X	7032	-0-	-997	-0-	7032	2			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	506	2	2	9	Y	2					114
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					114
02	560	N	34	-0-	-526	-0-	34	2			Y	-0-					114
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					114
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	13077	-0-	-10359	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	14591	-0-	-7202	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11892	-0-	-5888	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	11414	-0-	-6752	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11249	-0-	-4891	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	8806	-0-	-5795	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8088	-0-	-2111	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8938	-0-	-610	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7521	-0-	-1103	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7487	-0-	-1153	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7504	-0-	-1424	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2840	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4900	-0-	1800	1840	4900	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4481	-0-	1481	3321	4481	2			N	-0-					-0-
*05	7239	X	3918	-0-	-3321	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5333	-0-	-2262	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5744	-0-	-1820	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4543	-0-	-2289	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4932	-0-	-1857	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 7346

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

12	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	7013	2			N	-0-					2
01	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					2
02	6244	X	5567	-0-	-677	-0-	5567	2			N	-0-					2
03	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	2			N	-0-					2
04	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	2			N	-0-					2
05	7006	X	5935	-0-	-1071	-0-	5935	2			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - WELL PLUGGED 2/15/2013

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15530	-0-	-2481	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14288	-0-	-2064	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15700	-0-	-2404	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15281	-0-	-2239	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14941	-0-	-2233	-0-	14941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9125	-0-	-1105	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9076	-0-	-1030	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7978	-0-	-758	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8578	-0-	-602	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8826	-0-	-288	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11107	-0-	-1603	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10672	-0-	-1635	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9421	-0-	-1695	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10046	-0-	-1610	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9418	-0-	-1322	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9225	-0-	-1873	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	14077	-0-	-4864	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13549	-0-	-2509	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11970	-0-	-1834	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13037	-0-	-1657	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11509	-0-	-2111	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13147	-0-	-927	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13065	-0-	-792	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12751	-0-	-1013	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11456	-0-	-920	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12353	-0-	-1132	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12033	-0-	-747	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12186	-0-	-865	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10839	-0-	-972	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9208	-0-	-648	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10081	-0-	-509	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10208	-0-	-735	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9582	-0-	-1144	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10116	-0-	-610	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8456	-0-	-1204	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	16270	-0-	-4717	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
02	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
03	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18823	-0-	-617	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19598	-0-	-645	-0-	19598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4276	-0-	-777	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3718	-0-	-650	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4371	-0-	-465	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

12	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13532	-0-	-15	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11426	-0-	-810	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11840	-0-	-1924	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11552	-0-	-1768	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11642	-0-	-2122	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

12	10292	X	7947	-0-	-2345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7935	-0-	-1861	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6829	-0-	-2019	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7602	-0-	-2194	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7502	-0-	-1888	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

12	7037	X	6165	-0-	-872	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3804	-0-	-1068	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

12	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3686	-0-	-2204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5289	-0-	-725	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

12	11470	X	11061	-0-	-409	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10719	-0-	-751	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9241	-0-	-1483	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10719	-0-	-1154	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
*05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

12	20584	X	19027	-0-	-1557	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15424	-0-	-2608	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17166	-0-	-2240	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	15633	-0-	-2907	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15870	-0-	-3164	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8661	-0-	-775	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9126	-0-	-1104	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9104	-0-	-878	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5560	-0-	-628	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5893	-0-	-227	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

12	9424	X	7784	-0-	-1640	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7353	-0-	-2071	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6498	-0-	-1090	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6973	-0-	-1428	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

12	11439	X	10656	-0-	-783	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10627	-0-	-812	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9423	-0-	-685	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10228	-0-	-808	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9808	-0-	-692	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9970	-0-	-694	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

12	19282	X	16421	-0-	-2861	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17567	-0-	-1436	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	14740	-0-	-2424	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16127	-0-	-2876	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16439	-0-	-1681	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16609	-0-	-968	-0-	16609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4750	-0-	-923	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4883	-0-	-241	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4550	-0-	-850	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13727	-0-	-1308	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12510	-0-	-1070	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13692	-0-	-1343	-0-	13691	2	1	9	N	1					1
04	13950	X	13148	-0-	-802	-0-	13148	2			N	-0-					1
05	14415	X	12840	-0-	-1575	-0-	12840	2			N	-0-					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	9979	-0-	-1522	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5611	-0-	-4077	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	12755	-0-	-3055	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
03	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14778	-0-	-40	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12207	-0-	-906	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
01	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9818	-0-	-122	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7041	-0-	-5173	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9761	-0-	-2059	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8852	-0-	-3362	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4726	-0-	-1040	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11153	-0-	-1092	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9926	-0-	-966	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11075	-0-	-798	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	295	-0-	-3828	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2275	-0-	-1414	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

12	11067	X	8603	-0-	-2464	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9318	-0-	-1408	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8499	-0-	-629	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

12	6262	X	4889	-0-	-1373	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2454	-0-	-3808	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2429	-0-	-3227	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	739	-0-	-4996	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

12	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6166	-0-	-1243	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

12	12648	X	9388	-0-	-3260	-0-	9388	2			Y	-0-					44
01	12462	X	9585	-0-	-2877	-0-	9585	2			Y	-0-					44
02	11256	X	10493	-0-	-763	-0-	10493	2			Y	-0-					44
03	12462	X	11366	-0-	-1096	-0-	11366	2			Y	-0-					44
04	11130	X	10652	-0-	-478	-0-	10652	2			Y	-0-					44
05	11625	X	10929	-0-	-696	-0-	10929	2			Y	-0-					44

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

12	9858	X	9066	-0-	-792	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6147	-0-	-2757	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9460	-0-	-336	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8891	-0-	-161	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

12	8804	X	8023	-0-	-781	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8440	-0-	-1387	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6460	-0-	-2416	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5932	-0-	-3895	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7790	-0-	-642	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6702	-0-	-550	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7055	-0-	-295	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7766	-0-	-1689	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7562	-0-	-978	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8851	-0-	-299	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7277	-0-	-2116	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8795	-0-	-629	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7004	-0-	-1536	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9018	-0-	-437	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8388	-0-	-762	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8674	-0-	-130	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-					-0-
01	8592	X	7463	-0-	-1129	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1694	-0-	-5536	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	1654	-0-	-5817	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10468	-0-	-1932	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10636	-0-	-1392	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9907	-0-	-537	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10856	-0-	-707	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10426	-0-	-254	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11425	-0-	-1192	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11657	-0-	-960	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10363	-0-	-1033	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11354	-0-	-829	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11064	-0-	-592	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	358	-0-	-5253	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	1927	-0-	-3684	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6615	-0-	-1972	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4825	-0-	-1979	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6221	-0-	-859	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	9882	2			N	-0-					-0-
01	16490	X	6608	-0-	-9882	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9499	-0-	-390	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6829	-0-	-2741	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7585	-0-	-2304	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	18839	-0-	-1652	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	17915	-0-	-2576	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16688	-0-	-1624	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18089	-0-	-1534	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16652	-0-	-2338	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17120	-0-	-1728	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	12882	-0-	-1967	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12863	-0-	-1986	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11556	-0-	-1380	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10839	-0-	-1641	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12432	-0-	-464	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	6169	-0-	-13330	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	8779	-0-	-10720	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	4236	-0-	-13376	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	4244	-0-	-14077	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13803	-0-	-3927	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
*05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	985	-0-	-720	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6980	-0-	-1359	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7174	-0-	-855	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6414	-0-	-782	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6955	-0-	-755	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

12	13144	X	12630	-0-	-514	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12577	-0-	-536	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11168	-0-	-676	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10918	-0-	-2195	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10536	-0-	-1674	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11130	-0-	-1487	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

12	8370	X	3956	-0-	-4414	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4624	-0-	-976	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5570	-0-	-550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

12	7936	X	7829	-0-	-107	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6953	-0-	-439	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6702	-0-	-1482	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6492	-0-	-1428	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

12	13299	X	10763	-0-	-2536	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10961	-0-	-2338	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9088	-0-	-2924	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10157	-0-	-2801	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	8986	-0-	-3554	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
*05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

12	4433	X	1628	-0-	-2805	-0-	1625	2	3	9	N	3	57	1			23
01	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2028	2	63	9	N	57					80
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	2			N	-0-					80
03	2821	X	1640	-0-	-1181	-0-	1608	2	32	9	N	29					109
04	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					109
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1357	2	50	9	N	45	132	1			22

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

12	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1181	1	268	2	N	31	75	1			74
							34	9									
01	1705	X	1290	-0-	-415	-0-	1180	1	104	2	N	5					79
							6	9									
02	1540	X	1321	-0-	-219	-0-	1092	1	226	2	N	3					82
							3	9									
03	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	1205	1	262	2	N	3					85
							3	9									
04	1590	X	1312	-0-	-278	-0-	1309	2	3	9	N	3					88
05	1488	X	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13					101

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

12	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3330	-0-	-590	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

12	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
01	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
*05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

12	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10153	-0-	-683	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10730	-0-	-1112	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10596	-0-	-864	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
01	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
*05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6161	-0-	-2550	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6547	-0-	-2939	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5263	-0-	-3305	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2474	-0-	-7012	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4164	-0-	-2166	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6208	-0-	-333	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	21300	-0-	-2384	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	19845	-0-	-3839	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18480	-0-	-2912	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20486	-0-	-3012	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19253	-0-	-2677	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19425	-0-	-1872	-0-	19425	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10634	-0-	-1673	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10705	-0-	-1075	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9388	-0-	-1224	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10005	-0-	-1248	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9675	-0-	-1185	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33015	X	26004	-0-	-7011	-0-	26004	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	20418	-0-	-12597	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	22737	-0-	-6803	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25463	-0-	-546	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	19185	-0-	-5985	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	22362	-0-	-3647	-0-	22362	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	4033	-0-	-11839	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	6052	-0-	-9882	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9140	-0-	-5252	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
*05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	14989	-0-	-3828	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	15320	-0-	-2908	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13847	-0-	-1609	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14503	-0-	-317	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
*05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9006	-0-	-821	-0-	9006	2			Y	-0-					102
01	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					102
02	8876	X	7892	-0-	-984	-0-	7892	2			Y	-0-					102
03	9610	X	8476	-0-	-1134	-0-	8476	2			Y	-0-					102
04	8910	X	7875	-0-	-1035	-0-	7875	2			Y	-0-					102
05	9021	X	8030	-0-	-991	-0-	8030	2			Y	-0-					102

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	10963	-0-	-6583	-0-	10963	2			Y	-0-					27
01	17577	X	12505	-0-	-5072	-0-	12505	2			Y	-0-					27
02	15876	X	5557	-0-	-10319	-0-	5557	2			Y	-0-					27
03	17577	X	6739	-0-	-10838	-0-	6728	2	11	9	Y	10					37
04	12720	X	3777	-0-	-8943	-0-	3777	2			Y	-0-					37
05	12493	X	8323	-0-	-4170	-0-	8323	2			Y	-0-					37

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	278	1	2831	2	N	20					77
							22	9									
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	284	1	2968	2	N	-0-					77
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	2	N	-0-					77
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	316	1	2984	2	N	-0-					77
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	580	1	2958	2	N	-0-					77
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	504	1	3396	2	N	-0-					77

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9652	-0-	-1539	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8775	-0-	-941	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9665	-0-	-720	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9728	-0-	-378	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					107
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					107
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					107
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					107
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			Y	-0-					107
*05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					107

MARTIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 251510 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5580 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

12	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					110
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3378	2	1	9	N	1					111
02	3304	X	3065	-0-	-239	-0-	3065	2			N	-0-					111
03	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	2			N	-0-					111
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			N	-0-					111
05	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					111

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3372	-0-	-436	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

12	7378	X	6972	-0-	-406	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6491	-0-	-670	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6350	-0-	-580	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6303	-0-	-672	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

12	18166	X	16392	-0-	-1774	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16163	-0-	-2003	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	13533	-0-	-2875	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14564	-0-	-3385	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13131	-0-	-4119	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14351	-0-	-2048	-0-	14351	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4588	-0-	-302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5181	-0-	-523	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2993	-0-	-1378	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4071	-0-	-577	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4269	-0-	-967	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4716	-0-	-1081	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					108
01	6107	X	5517	-0-	-590	-0-	5517	2			Y	-0-					108
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					108
03	6107	X	5173	-0-	-934	-0-	5173	2			Y	-0-					108
04	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			Y	-0-					108
05	6107	X	4999	-0-	-1108	-0-	4999	2			Y	-0-					108

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7733	-0-	-606	-0-	7733	2			Y	-0-					156
01	8401	X	6816	-0-	-1585	-0-	6816	2			Y	-0-					156
02	7588	X	7150	-0-	-438	-0-	7150	2			Y	-0-					156
03	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	7446	2			Y	-0-					156
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			Y	-0-					156
05	7905	X	6272	-0-	-1633	-0-	6272	2			Y	-0-					156

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10034	-0-	-661	-0-	10034	2			Y	-0-					85
01	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	9501	2			Y	-0-					85
02	9296	X	7519	-0-	-1777	-0-	7519	2			Y	-0-					85
03	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	2			Y	-0-					85
04	9960	X	8832	-0-	-1128	-0-	8832	2			Y	-0-					85
05	10044	X	8888	-0-	-1156	-0-	8888	2			Y	-0-					85

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3201	-0-	-984	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2679	-0-	-961	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12065	-0-	-1141	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10963	-0-	-965	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11144	-0-	-1690	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11462	-0-	-418	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	9296	-0-	-1151	-0-	9296	2			N	-0-					2
01	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2			N	-0-					2
02	8484	X	8130	-0-	-354	-0-	8130	2			N	-0-					2
03	9393	X	8496	-0-	-897	-0-	8496	2			N	-0-					2
04	9090	X	8755	-0-	-335	-0-	8755	2			N	-0-					2
05	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	8507	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11264	-0-	-1787	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11529	-0-	-1212	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9753	-0-	-1559	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10770	-0-	-1072	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10281	-0-	-1059	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10741	-0-	-791	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10166	-0-	-124	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10197	-0-	-1552	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10001	-0-	-1748	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9542	-0-	-734	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8600	-0-	-2219	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9155	-0-	-1105	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9190	-0-	-1009	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	5993	2	11	9	N	10	152	1			15
01	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	6087	2			N	-0-					15
02	5516	X	4652	-0-	-864	-0-	4633	2	19	9	N	17					32
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5012	2	75	9	N	68					100
04	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	5021	2			N	-0-					100
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			N	-0-					100

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

12	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13440	-0-	-1471	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12186	-0-	-1282	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12909	-0-	-1847	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12356	-0-	-1264	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12007	-0-	-1881	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

12	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5374	-0-	-590	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

12	9672	X	9489	-0-	-183	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7419	-0-	-1289	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8204	-0-	-1282	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7904	-0-	-1582	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

12	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
02	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
*05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

12	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10577	-0-	-371	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11318	-0-	-772	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10151	-0-	-2239	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	8162	-0-	-4641	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

12	8215	X	3947	-0-	-4268	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6721	-0-	-167	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3036	-0-	-2265	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3187	-0-	-1835	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	7099	-0-	-62	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7021	-0-	-63	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5304	-0-	-2539	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
*05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4063	-0-	-947	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3920	-0-	-1257	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	9683	-0-	-12172	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	-0-					-0-
02	20748	X	6910	-0-	-13838	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19375	-0-	-3596	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
04	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
*05	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22896	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	16953	-0-	-562	-0-	16911	2	42	9	N	38	84	1			73
01	17298	X	16722	-0-	-576	-0-	16692	2	30	9	N	27					100
02	15596	X	14774	-0-	-822	-0-	14749	2	25	9	N	23					123
03	17174	X	15668	-0-	-1506	-0-	15642	2	26	9	N	24					147
04	16410	X	14802	-0-	-1608	-0-	14798	2	4	9	N	4					151
05	16957	X	14993	-0-	-1964	-0-	14993	2			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	2773	-0-	-3985	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10026	-0-	-1351	-0-	10001	2	25	9	N	23	52	1			119
01	11129	X	10100	-0-	-1029	-0-	10082	2	18	9	N	16					135
02	9940	X	8842	-0-	-1098	-0-	8827	2	15	9	N	14					149
03	10788	X	9770	-0-	-1018	-0-	9755	2	15	9	N	14					163
04	9990	X	9224	-0-	-766	-0-	9221	2	3	9	N	3					166
05	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-					166

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9299	-0-	-1241	-0-	9299	2			Y	-0-					48
01	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	9722	2			Y	-0-					48
02	9352	X	8732	-0-	-620	-0-	8732	2			Y	-0-					48
03	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9097	2			Y	-0-					48
04	9780	X	8363	-0-	-1417	-0-	8363	2			Y	-0-					48
05	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			Y	-0-					48

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	9706	-0-	-4678	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	7315	-0-	-7100	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11278	-0-	-3137	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11457	-0-	-393	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11886	-0-	-390	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13032	-0-	-515	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8427	-0-	-3809	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9299	-0-	-4310	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13059	-0-	-111	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13008	-0-	-601	-0-	13008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8659	-0-	-1137	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8665	-0-	-449	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7752	-0-	-480	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8148	-0-	-432	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7048	-0-	-2642	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7464	-0-	-2549	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

12	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9744	-0-	-269	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7881	-0-	-1163	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8302	-0-	-1711	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7998	-0-	-2015	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

12	10137	X	8531	-0-	-1606	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8237	-0-	-1652	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	4561	-0-	-4287	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8276	-0-	-900	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5493	-0-	-3147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6171	-0-	-2354	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

12	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5290	-0-	-2615	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6171	-0-	-661	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5439	-0-	-1567	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

12	15717	X	13537	-0-	-2180	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	7817	-0-	-5679	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13265	-0-	-1677	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13324	-0-	-896	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13314	-0-	-1380	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

12	10602	X	8103	-0-	-2499	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9264	-0-	-1338	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
*05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2000	-0-	-2216	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2005	-0-	-1803	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

12	19220	X	16762	-0-	-2458	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16675	-0-	-2080	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15398	-0-	-1542	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17029	-0-	-734	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13047	-0-	-4003	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

12	6417	X	5381	-0-	-1036	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4990	-0-	-1117	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4602	-0-	-914	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4976	-0-	-1131	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4412	-0-	-1348	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

12	22165	X	21444	-0-	-721	-0-	21444	2			Y	-0-					108
01	21793	X	21132	-0-	-661	-0-	21132	2			Y	-0-					108
02	19320	X	18724	-0-	-596	-0-	18724	2			Y	-0-					108
03	21452	X	20033	-0-	-1419	-0-	20033	2			Y	-0-					108
04	20760	X	17100	-0-	-3660	-0-	17100	2			Y	-0-					108
05	21452	X	20137	-0-	-1315	-0-	20137	2			Y	-0-					108

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

12	3162	X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	133	-0-	-3029	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 8639

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

12	15562	X	15105	-0-	-457	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12672	-0-	-68	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13778	-0-	-1319	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12768	-0-	-1842	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12629	-0-	-2468	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

12	10664	X	10553	-0-	-111	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9403	-0-	-1571	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

12	8990	X	8877	-0-	-113	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7373	-0-	-299	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6946	-0-	-1634	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5107	-0-	-3759	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

12	6138	X	4595	-0-	-1543	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3143	-0-	-1869	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1555	-0-	-3033	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

12	14911	X	13180	-0-	-1731	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12421	-0-	-1047	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13258	-0-	-332	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13331	-0-	-712	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

12	9672	X	8062	-0-	-1610	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6569	-0-	-2297	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	3800	-0-	-4208	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

12	9114	X	8024	-0-	-1090	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6844	-0-	-1681	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7214	-0-	-486	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
*05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	12010	-0-	-1909	-0-	12010	2			Y	-0-					19
01	13919	X	12456	-0-	-1463	-0-	12456	2			Y	-0-					19
02	11508	X	9212	-0-	-2296	-0-	9212	2			Y	-0-					19
03	11997	X	8733	-0-	-3264	-0-	8718	2	15	9	Y	14					33
04	12060	X	2824	-0-	-9236	-0-	2824	2			Y	-0-					33
05	12462	X	6415	-0-	-6047	-0-	6415	2			Y	-0-					33

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	8726	-0-	-3178	-0-	8726	2			N	-0-					120
01	11904	X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2			N	-0-					120
02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					120
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					120
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					120
05	12307	X	11332	-0-	-975	-0-	11332	2			N	-0-					120

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	15243	-0-	-1342	-0-	15243	2			Y	-0-					27
01	16306	X	11840	-0-	-4466	-0-	11840	2			Y	-0-					27
02	14532	X	8511	-0-	-6021	-0-	8511	2			Y	-0-					27
03	16089	X	11660	-0-	-4429	-0-	11660	2			Y	-0-					27
04	14760	X	10783	-0-	-3977	-0-	10783	2			Y	-0-					27
05	15252	X	12234	-0-	-3018	-0-	12234	2			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					66
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					23
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	204	1	219	2	N	-0-					23
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	214	1	141	2	N	-0-					23
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	416	1	25	2	N	-0-					23
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	365	1	360	2	N	-0-					23

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	15680	-0-	-2083	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
01	17763	X	15777	-0-	-1986	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
02	16044	X	14331	-0-	-1713	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
03	16244	X	14964	-0-	-1280	-0-	14964	2			Y	-0-					-0-
04	15480	X	14341	-0-	-1139	-0-	14341	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	14595	-0-	-1277	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9380	-0-	-1346	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	7842	-0-	-2078	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6814	-0-	-2146	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7438	-0-	-1955	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8482	-0-	-608	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

12	11718	X	10052	-0-	-1666	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10319	-0-	-1399	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8679	-0-	-1905	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7386	-0-	-3204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7877	-0-	-2446	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

12	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9632	-0-	-1652	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8583	-0-	-1609	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6768	-0-	-4516	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7681	-0-	-2009	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8396	-0-	-1245	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

12	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10074	-0-	-1182	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10878	-0-	-1491	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

12	12121	X	11054	-0-	-1067	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10349	-0-	-780	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9397	-0-	-1047	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6326	-0-	-5237	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	6728	-0-	-4462	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	4659	-0-	-6408	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

12	10633	X	8362	-0-	-2271	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8688	-0-	-1945	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6673	-0-	-2035	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8480	-0-	-730	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
*05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1021	-0-	-3459	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	266	-0-	-4291	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2632	-0-	-1748	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5996	-0-	-1227	-0-	5996	2			N	-0-					43
01	7223	X	3521	-0-	-3702	-0-	3520	2	1	9	N	1					44
02	5964	X	5044	-0-	-920	-0-	5043	2	1	9	N	1					45
03	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	5715	2			N	-0-					45
04	5790	X	5008	-0-	-782	-0-	5008	2			N	-0-					45
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	2			N	-0-					45

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8838	-0-	-803	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7776	-0-	-680	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8602	-0-	-760	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8320	-0-	-515	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	6899	-0-	-4540	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	6776	-0-	-4415	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	5896	-0-	-4212	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8834	-0-	-280	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6303	-0-	-717	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
*05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4496	-0-	-1020	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					55
01	9951	X	8948	-0-	-1003	-0-	8901	2	47	9	N	43					98
02	8988	X	7184	-0-	-1804	-0-	7184	2			N	-0-					98
03	9610	X	8371	-0-	-1239	-0-	8320	2	51	9	N	46					144
04	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	2			N	-0-					144
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	8204	2			N	-0-					144

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9493	-0-	-1574	-0-	9493	2			N	-0-					2
01	9951	X	9821	-0-	-130	-0-	9821	2			N	-0-					2
02	8988	X	5057	-0-	-3931	-0-	5057	2			N	-0-					2
03	9951	X	9338	-0-	-613	-0-	9338	2			N	-0-					2
04	9510	X	8844	-0-	-666	-0-	8844	2			N	-0-					2
05	9827	X	9644	-0-	-183	-0-	9644	2			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	14047	-0-	-1949	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13303	-0-	-2693	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12886	-0-	-386	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12988	-0-	-1427	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12539	-0-	-1261	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12661	-0-	-1599	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	16313	-0-	-2442	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16722	-0-	-2033	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13739	-0-	-2333	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14331	-0-	-3432	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13572	-0-	-3618	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13949	-0-	-2760	-0-	13949	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

12	14012	X	11927	-0-	-2085	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12151	-0-	-1861	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	7299	-0-	-4209	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12140	-0-	-12	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

12	13795	X	12606	-0-	-1189	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13004	-0-	-1225	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	5370	-0-	-7482	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	47	-0-	-14182	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6200	-0-	-7090	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

12	13454	X	12687	-0-	-767	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12106	-0-	-387	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12242	-0-	-28	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9935	-0-	-2744	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
*05	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

12	13423	X	12062	-0-	-1361	-0-	12062	2			Y	-0-					53
01	13330	X	12433	-0-	-897	-0-	12433	2			Y	-0-					53
02	12040	X	11645	-0-	-395	-0-	11645	2			Y	-0-					53
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13322	2	81	9	Y	74					127
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					127
05	12896	X	12082	-0-	-814	-0-	12078	2	4	9	Y	4					131

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					1
01	15221	X	14624	-0-	-597	-0-	14624	2			N	-0-					1
02	13748	X	13609	-0-	-139	-0-	13609	2			N	-0-					1
03	15221	X	14631	-0-	-590	-0-	14631	2			N	-0-					1
04	14160	X	13784	-0-	-376	-0-	13784	2			N	-0-					1
05	15066	X	14303	-0-	-763	-0-	14303	2			N	-0-					1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	16079	-0-	-444	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15838	-0-	-561	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14428	-0-	-608	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
03	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14809	-0-	-1301	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15519	-0-	-570	-0-	15519	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3018	-0-	-1012	-0-	2988	2	30	9	N	27					109
01	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					109
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	3100	2	3	9	N	3					112
03	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3251	2	3	9	N	3					115
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3117	2	21	9	N	19					134
05	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3281	2			N	-0-					134

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	238	-0-	-3916	-0-	238	2			Y	-0-					2
01	4154	X	464	-0-	-3690	-0-	464	2			Y	-0-					2
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					2
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					2
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9265	-0-	-500	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8133	-0-	-519	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8254	-0-	-1325	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10237	-0-	-427	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8324	-0-	-1308	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8634	-0-	-1968	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8469	-0-	-1431	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9176	-0-	-1054	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4562	-0-	-2320	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4185	-0-	-2031	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1481	-0-	-3696	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	7714	-0-	-3570	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8692	-0-	-2902	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8011	-0-	-2461	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9807	-0-	-1787	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	2652	-0-	-3579	-0-	2624	2	28	9	N	25					47
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6195	2	96	9	N	87					134
02	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	4924	2	14	9	N	13					147
03	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5161	2	4	9	N	4					151
04	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4947	2	23	9	N	21					172
05	6293	X	5012	-0-	-1281	-0-	4953	2	59	9	N	54	179	1			47

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	16240	-0-	-3104	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	15178	-0-	-2926	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14585	-0-	-1151	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14943	-0-	-2479	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14199	-0-	-2045	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	8795	-0-	-2799	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9517	-0-	-1364	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8437	-0-	-1195	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9316	-0-	-1038	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8833	-0-	-587	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	10526	-0-	-7516	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14465	-0-	-2926	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12356	-0-	-3128	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14426	-0-	-1477	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13356	-0-	-1914	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13565	-0-	-912	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9288	-0-	-736	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9781	-0-	-1813	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9688	-0-	-1532	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9639	-0-	-1955	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10861	-0-	-2221	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9173	-0-	-3506	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8548	-0-	-2036	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	10805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4418	-0-	-945	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9001	-0-	-2872	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8243	-0-	-2173	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8683	-0-	-389	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8433	-0-	-1611	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
*05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7435	-0-	-3065	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8704	-0-	-2456	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	929	-0-	-1143	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1281	-0-	-939	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	20847	-0-	-7146	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	22745	-0-	-5031	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	22976	-0-	-2000	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25186	-0-	-2466	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
04	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	25155	-0-	-296	-0-	25155	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	9962	-0-	-7150	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10407	-0-	-1993	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10496	-0-	-452	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	14776	-0-	-1158	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	12641	-0-	-3293	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12496	-0-	-1896	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13378	-0-	-2060	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12171	-0-	-2769	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12323	-0-	-2464	-0-	12323	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	16199	-0-	-1099	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16072	-0-	-513	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14314	-0-	-666	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15331	-0-	-1254	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15138	-0-	-642	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15321	-0-	-892	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6054	-0-	-1386	-0-	6015	2	39	9	N	35					83
01	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6421	2	15	9	N	14					97
02	6580	X	5603	-0-	-977	-0-	5548	2	55	9	N	50					147
03	6975	X	6330	-0-	-645	-0-	6301	2	29	9	N	26					173
04	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6170	2	26	9	N	24					197
05	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6322	2	18	9	N	16	178	1			35

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	6888	-0-	-2226	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6615	-0-	-2499	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5279	-0-	-2113	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5722	-0-	-2462	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6634	-0-	-26	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	18728	-0-	-1670	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	16310	-0-	-3840	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	15904	-0-	-1960	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18081	-0-	-1697	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17585	-0-	-1075	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17528	-0-	-1196	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11650	-0-	-68	-0-	11635	2	15	9	Y	14					60
01	11842	X	10651	-0-	-1191	-0-	10651	2			Y	-0-					60
02	10724	X	9138	-0-	-1586	-0-	9101	2	37	9	Y	34					94
03	11873	X	9421	-0-	-2452	-0-	9415	2	6	9	Y	5					99
04	11490	X	9706	-0-	-1784	-0-	9641	2	65	9	Y	59	136	1			22
05	11656	X	9421	-0-	-2235	-0-	9421	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6480	-0-	-1797	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4827	-0-	-1417	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10642	-0-	-1138	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8696	-0-	-1944	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8952	-0-	-2828	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7640	-0-	-3760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
01	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
02	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18945	-0-	-430	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18194	-0-	-2326	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20288	-0-	-916	-0-	20288	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10007	-0-	-2486	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	1705	-0-	-11439	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	551	-0-	-11321	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	2003	-0-	-11141	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	2112	-0-	-7578	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	3336	-0-	-6677	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15326	-0-	-1321	-0-	15326	2			Y	-0-					34
01	16554	X	15697	-0-	-857	-0-	15697	2			Y	-0-					34
02	14952	X	14438	-0-	-514	-0-	14438	2			Y	-0-					34
03	15345	X	14646	-0-	-699	-0-	14646	2			Y	-0-					34
04	15180	X	14902	-0-	-278	-0-	14902	2			Y	-0-					34
05	15996	X	13584	-0-	-2412	-0-	13584	2			Y	-0-					34

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15188	2	12	9	Y	11	16	1			24
01	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	14407	2	4	9	Y	4					28
02	14168	X	12564	-0-	-1604	-0-	12546	2	18	9	Y	16					44
03	15376	X	13840	-0-	-1536	-0-	13833	2	7	9	Y	6					50
04	14700	X	12749	-0-	-1951	-0-	12749	2			Y	-0-					50
05	15190	X	13502	-0-	-1688	-0-	13502	2			Y	-0-					50

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	8752	-0-	-5849	-0-	8745	2	7	9	Y	6	13	1			20
01	14229	X	11726	-0-	-2503	-0-	11723	2	3	9	Y	3					23
02	12740	X	10870	-0-	-1870	-0-	10855	2	15	9	Y	14					37
03	14105	X	11457	-0-	-2648	-0-	11453	2	4	9	Y	4					41
04	13170	X	10830	-0-	-2340	-0-	10830	2			Y	-0-					41
05	12028	X	10712	-0-	-1316	-0-	10712	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	11764	-0-	-3333	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	6711	-0-	-8386	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	480	-0-	-1814	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	690	-0-	-1382	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1572	-0-	-722	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	14649	-0-	-6679	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	18373	-0-	-630	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
03	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	7518	-0-	-10272	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	9784	-0-	-9033	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11596	-0-	-618	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10166	-0-	-866	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9688	-0-	-2132	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10502	-0-	-1216	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14008	-0-	-2081	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13502	-0-	-2215	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12116	-0-	-1576	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12979	-0-	-2118	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12368	-0-	-1582	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12508	-0-	-1504	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	18866	-0-	-1160	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17890	-0-	-2043	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	12577	-0-	-5371	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14094	-0-	-5777	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	5294	-0-	-13666	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14328	-0-	-1296	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12242	-0-	-3382	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12885	-0-	-835	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13882	-0-	-967	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
04	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	13502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15700	2	12	9	Y	11	16	1			23
01	15872	X	14745	-0-	-1127	-0-	14739	2	6	9	Y	5					28
02	14336	X	12705	-0-	-1631	-0-	12687	2	18	9	Y	16					44
03	15872	X	13880	-0-	-1992	-0-	13873	2	7	9	Y	6					50
04	15210	X	13258	-0-	-1952	-0-	13258	2			Y	-0-					50
05	15717	X	13725	-0-	-1992	-0-	13725	2			Y	-0-					50

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	10855	-0-	-2878	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11211	-0-	-2522	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10491	-0-	-1521	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11030	-0-	-1184	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11230	-0-	-395	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12598	-0-	-2096	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11052	-0-	-1436	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11655	-0-	-2016	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11527	-0-	-1245	-0-	11527	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	13232	-0-	-5678	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13509	-0-	-4905	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	12609	-0-	-2651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12523	-0-	-3039	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
*05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12631	-0-	-1753	-0-	12631	2			N	-0-					125
01	14322	X	12626	-0-	-1696	-0-	12626	2			N	-0-					125
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	10103	2			N	-0-					125
03	14167	X	12041	-0-	-2126	-0-	12041	2			N	-0-					125
04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	11676	2			N	-0-					125
05	12617	X	11761	-0-	-856	-0-	11761	2			N	-0-					125

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11256	-0-	-2632	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10690	-0-	-2750	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10831	-0-	-3057	-0-	10831	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6207	-0-	-334	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5146	-0-	-1395	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4257	-0-	-2211	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5463	-0-	-1698	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4271	-0-	-2659	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					2
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					2
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	12425	-0-	-1835	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11034	-0-	-3226	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10006	-0-	-1586	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	6901	-0-	-5530	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10197	-0-	-1833	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8719	-0-	-116	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7329	-0-	-1701	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7661	-0-	-1670	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5040	2	13	9	N	12					134
01	5518	X	5384	-0-	-134	-0-	5301	2	83	9	N	75	174	1			35
02	4984	X	4577	-0-	-407	-0-	4551	2	26	9	N	24					59
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	2	29	9	N	26					85
04	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	4705	2	11	9	N	10					95
05	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	4838	2	35	9	N	32					127

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3637	2	57	9	N	52					154
01	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4055	2	47	9	N	43					197
02	3612	X	3418	-0-	-194	-0-	3394	2	24	9	N	22	175	1			44
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3656	2	14	9	N	13					57
04	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	3356	2	19	9	N	17					74
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3537	2	17	9	N	15					89

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1800	2	25	9	N	23					125
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3853	2	91	9	N	83	176	1			32
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3288	2	39	9	N	35					67
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3232	2	42	9	N	38					105
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	2	33	9	N	30					135
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	205	1	5279	2	Y	1					32
							1	9									
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	250	1	5869	2	Y	34	29	1			37
							37	9									
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	228	1	4398	2	Y	-0-					37
03	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	276	1	5100	2	Y	-0-					37
04	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	285	1	4987	2	Y	3					40
							3	9									
05	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	344	1	5599	2	Y	2					42
							2	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

12	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18997	-0-	-502	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16967	-0-	-2803	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

12	22847	X	20465	-0-	-2382	-0-	20465	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20269	-0-	-1989	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17809	-0-	-1707	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19625	-0-	-1982	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	18804	-0-	-1236	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18975	-0-	-1485	-0-	18975	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

12	20274	X	18102	-0-	-2172	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17619	-0-	-2283	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15406	-0-	-2318	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16936	-0-	-1819	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16041	-0-	-1509	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36611	X	35468	-0-	-1143	-0-	35468	2			N	-0-					2
01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2			N	-0-					2
02	33012	X	28517	-0-	-4495	-0-	28517	2			N	-0-					2
03	36549	X	35433	-0-	-1116	-0-	35433	2			N	-0-					2
04	35820	X	32846	-0-	-2974	-0-	32846	2			N	-0-					2
05	37014	X	33056	-0-	-3958	-0-	33056	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

12	31961	X	28928	-0-	-3033	-0-	28928	2			N	-0-					1
01	31806	X	28097	-0-	-3709	-0-	28097	2			N	-0-					1
02	28728	X	25572	-0-	-3156	-0-	25572	2			N	-0-					1
03	31527	X	27928	-0-	-3599	-0-	27928	2			N	-0-					1
04	29460	X	25560	-0-	-3900	-0-	25560	2			N	-0-					1
05	28923	X	27323	-0-	-1600	-0-	27323	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					4
01	806	X	28	-0-	-778	-0-	28	2			N	-0-					4
02	728	X	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-					4
03	744	X	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	279	X	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

12	24304	X	14606	-0-	-9698	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	20952	-0-	-6235	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	20518	-0-	-4038	-0-	20518	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23266	-0-	-3921	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
04	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
*05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

12	16926	X	15956	-0-	-970	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	12103	-0-	-4823	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8690	-0-	-6598	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	9716	-0-	-6249	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12328	-0-	-3122	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

12	11749	X	2696	-0-	-9053	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	3241	-0-	-6587	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10874	-0-	-7	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10170	-0-	-360	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	9214	-0-	-8518	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	7017	-0-	-8607	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13240	-0-	-60	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13907	-0-	-43	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11894	-0-	-1606	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	2913	-0-	-2760	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3544	-0-	-2129	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2175	-0-	-2949	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1641	-0-	-2358	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	825	-0-	-2595	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	308	-0-	-3226	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11283	-0-	-1675	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10829	-0-	-1602	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9632	-0-	-1148	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10414	-0-	-1521	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7433	-0-	-4117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10347	-0-	-937	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8185	-0-	-1022	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7094	-0-	-914	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7242	-0-	-1221	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6846	-0-	-1134	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	15972	-0-	-1822	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15429	-0-	-1993	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13820	-0-	-1300	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14960	-0-	-1470	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14098	-0-	-1352	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14438	-0-	-1527	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	14035	-0-	-2333	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13745	-0-	-2313	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11980	-0-	-2104	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13193	-0-	-1873	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12388	-0-	-1742	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12651	-0-	-1392	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	13452	-0-	-2017	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11210	-0-	-2622	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12589	-0-	-2725	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11922	-0-	-2898	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10988	-0-	-2466	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

12	12710	X	11004	-0-	-1706	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10496	-0-	-1749	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9472	-0-	-1308	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10402	-0-	-1223	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10169	-0-	-901	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

12	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
01	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
03	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16938	-0-	-1848	-0-	16938	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

12	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2677	-0-	-1787	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2426	-0-	-1858	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	392	-0-	-4351	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3102	-0-	-1488	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

12	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

12	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11675	-0-	-2120	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10112	-0-	-1704	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
03	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11204	-0-	-826	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11358	-0-	-1073	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
01	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13864	-0-	-2752	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12164	-0-	-4036	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	12498	-0-	-4242	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	16972	-0-	-2651	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16738	-0-	-2451	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14586	-0-	-2186	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15093	-0-	-2697	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14877	-0-	-2080	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					2
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					2
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					2
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					2
05	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	1435	-0-	-5478	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17139	-0-	-2732	-0-	17139	2			N	-0-					156
01	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					156
02	16296	X	14480	-0-	-1816	-0-	14480	2			N	-0-					156
03	18042	X	17543	-0-	-499	-0-	17543	2			N	-0-					156
04	18270	X	8893	-0-	-9377	-0-	8893	2			N	-0-					156
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7888	-0-	-699	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5322	-0-	-2994	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	336	-0-	-9429	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
05	9765	X	2602	-0-	-7163	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	1155	-0-	-4580	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4800	-0-	-380	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	7577	-0-	-2653	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8667	-0-	-1563	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7383	-0-	-1857	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7891	-0-	-509	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7721	-0-	-959	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

12	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17728	-0-	-2825	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15899	-0-	-1405	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15937	-0-	-3314	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17152	-0-	-1478	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16119	-0-	-3132	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

12	8122	X	6941	-0-	-1181	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7119	-0-	-11	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5860	-0-	-1224	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6216	-0-	-1627	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5986	-0-	-1604	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5797	-0-	-1333	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

12	9517	X	7127	-0-	-2390	-0-	7036	2	91	9	N	83	171	1			106
01	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					106
02	8484	X	7545	-0-	-939	-0-	7545	2			N	-0-					106
03	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7709	2	111	9	N	101	171	1			36
04	8370	X	7259	-0-	-1111	-0-	362	1	6897	2	N	-0-					36
05	8339	X	8253	-0-	-86	-0-	251	1	7998	2	N	4					40
							4	9									

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

12	13113	X	10343	-0-	-2770	-0-	10343	2			N	-0-					90
01	9920	X	6819	-0-	-3101	-0-	6819	2			N	-0-					90
02	10024	X	9401	-0-	-623	-0-	9401	2			N	-0-					90
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					90
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					90
*05	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5423	-0-	-2048	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4435	-0-	-1865	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	19747	-0-	-837	-0-	19727	2	20	9	Y	18					37
01	20584	X	19467	-0-	-1117	-0-	19467	2			Y	-0-					37
02	18592	X	17464	-0-	-1128	-0-	17406	2	58	9	Y	53	51	1			39
03	20088	X	18780	-0-	-1308	-0-	18762	2	18	9	Y	16	52	1			3
04	19170	X	17962	-0-	-1208	-0-	17962	2			Y	-0-					3
05	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	18173	2	73	9	Y	66	52	1			17

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9459	-0-	-89	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5839	-0-	-3616	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7673	-0-	-1477	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7499	-0-	-1956	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					54
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					54
03	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					54
*05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					54

LAKE ALVARADO WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	31	-0-	-10261	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	X	4027	-0-	-6048	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	8920	-0-	-9835	-0-	8901	2	19	9	Y	17	32	1			5
01	15035	X	9942	-0-	-5093	-0-	9938	2	4	9	Y	4					9
02	12572	X	11704	-0-	-868	-0-	11704	2			Y	-0-					9
03	13919	X	13336	-0-	-583	-0-	13319	2	17	9	Y	15					24
04	13020	X	12766	-0-	-254	-0-	12766	2			Y	-0-					24
05	12958	X	11395	-0-	-1563	-0-	11395	2			Y	-0-					24

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15483	-0-	-1040	-0-	15391	2	92	9	Y	84	84	1			87
01	16213	X	15251	-0-	-962	-0-	15251	2			Y	-0-					87
02	14644	X	13275	-0-	-1369	-0-	13275	2			Y	-0-					87
03	15872	X	14625	-0-	-1247	-0-	14625	2			Y	-0-					87
04	15210	X	13793	-0-	-1417	-0-	13793	2			Y	-0-					87
05	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	15508	-0-	-2441	-0-	15483	2	25	9	Y	23	54	1			9
01	18042	X	13855	-0-	-4187	-0-	13851	2	4	9	Y	4					13
02	16296	X	13186	-0-	-3110	-0-	13186	2			Y	-0-					13
03	18042	X	15030	-0-	-3012	-0-	15010	2	20	9	Y	18					31
04	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14797	2			Y	-0-					31
05	15500	X	14832	-0-	-668	-0-	14832	2			Y	-0-					31

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	17459	-0-	-1792	-0-	17357	2	102	9	Y	93	94	1			19
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			Y	-0-					19
02	16744	X	14937	-0-	-1807	-0-	14937	2			Y	-0-					19
03	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	16328	2			Y	-0-					19
04	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	15725	2			Y	-0-					19
05	17453	X	15945	-0-	-1508	-0-	15945	2			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	17455	-0-	-4090	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16935	-0-	-3556	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	14447	-0-	-4061	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16187	-0-	-3467	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15272	-0-	-3088	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15444	-0-	-2009	-0-	15444	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30194	X	27666	-0-	-2528	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	26931	-0-	-1837	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	24910	-0-	-1074	-0-	24910	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	28521	-0-	-247	-0-	28521	2			N	-0-					-0-
04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	27580	-0-	-72	-0-	27580	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	19169	2	19	9	Y	17					37
01	21204	X	18770	-0-	-2434	-0-	18769	2	1	9	Y	1					38
02	18172	X	16397	-0-	-1775	-0-	16342	2	55	9	Y	50	51	1			37
03	19778	X	17624	-0-	-2154	-0-	17606	2	18	9	Y	16	50	1			3
04	18960	X	16831	-0-	-2129	-0-	16831	2			Y	-0-					3
05	19189	X	17344	-0-	-1845	-0-	17275	2	69	9	Y	63	50	1			16

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	11560	-0-	-2483	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8599	-0-	-4359	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9732	-0-	-1916	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8915	-0-	-3268	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10028	-0-	-1552	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	6931	-0-	-4632	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	9602	-0-	-2829	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	8213	-0-	-4218	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8971	-0-	-2809	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7756	-0-	-2444	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9301	-0-	-1952	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	17638	-0-	-2698	-0-	17638	2			N	-0-			-0-
01	20336	X	15771	-0-	-4565	-0-	15771	2			N	-0-			-0-
02	16352	X	14109	-0-	-2243	-0-	14109	2			N	-0-			-0-
03	17639	X	14332	-0-	-3307	-0-	14332	2			N	-0-			-0-
04	17070	X	14007	-0-	-3063	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
05	17639	X	14440	-0-	-3199	-0-	14440	2			N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

12	16647	X	15321	-0-	-1326	-0-	15321	2			N	-0-			1
01	16337	X	14055	-0-	-2282	-0-	14055	2			N	-0-			1
02	14224	X	13174	-0-	-1050	-0-	13174	2			N	-0-			1
03	15314	X	14331	-0-	-983	-0-	14331	2			N	-0-			1
04	14820	X	13200	-0-	-1620	-0-	13200	2			N	-0-			1
05	15314	X	14221	-0-	-1093	-0-	14221	2			N	-0-			1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

12	21390	X	19452	-0-	-1938	-0-	19452	2			N	-0-			-0-
01	20925	X	19256	-0-	-1669	-0-	19256	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	17077	-0-	-1571	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
03	20460	X	17896	-0-	-2564	-0-	17896	2			N	-0-			-0-
04	19650	X	17147	-0-	-2503	-0-	17147	2			N	-0-			-0-
05	19437	X	17491	-0-	-1946	-0-	17491	2			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

12	13361	X	11981	-0-	-1380	-0-	11981	2			N	-0-			-0-
01	13113	X	11581	-0-	-1532	-0-	11581	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10342	-0-	-1026	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	10705	-0-	-1788	-0-	10705	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	10145	-0-	-1945	-0-	10145	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	10129	-0-	-1837	-0-	10129	2			N	-0-			-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	3100	N	3292	-0-	192	192	159	1	3123	2	N	9			36
							10	9							
04	3000	N	8725	-0-	5725	5917	637	1	7997	2	N	83			119
							91	9							
*05	3100	N	7993	-0-	4893	10810	846	1	7083	2	N	58			177
							64	9							

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

12	10726	X	9807	-0-	-919	-0-	9807	2			N	-0-			-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	8144	-0-	-1652	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	7447	-0-	-2033	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	7660	-0-	-2136	-0-	7660	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TOLBERT			WELL #: 10H		RRCID -> 255004		COMPL. DATE 07/08/2010				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8658 - 12849				
12	18290	X	16123	-0-	-2167	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16070	-0-	-2127	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14229	-0-	-1563	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15012	-0-	-2472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	13703	-0-	-2197	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13856	-0-	-2264	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
TOLBERT			WELL #: 9H		RRCID -> 255005		COMPL. DATE 06/30/2010				TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8682 - 12810				
12	22568	X	18790	-0-	-3778	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	15817	-0-	-6751	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14491	-0-	-4493	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18178	-0-	-2840	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17841	-0-	-339	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17460	-0-	-1326	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
TOLBERT			WELL #: 8H		RRCID -> 255006		COMPL. DATE 07/02/2010				TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8630 - 13272				
12	21514	X	19146	-0-	-2368	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19423	-0-	-1223	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	16182	-0-	-2382	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17071	-0-	-3296	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16738	-0-	-2699	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
TOLBERT			WELL #: 6H		RRCID -> 255007		COMPL. DATE 06/16/2010				TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8572 - 11400				
12	12369	X	10307	-0-	-2062	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10999	-0-	-998	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8581	-0-	-1695	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10489	-0-	-516	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10288	-0-	-362	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7719	-0-	-3286	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
GODLEY MINERALS			WELL #: 6H		RRCID -> 255016		COMPL. DATE 03/22/2010				TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7045 - 9900				
12	16926	X	13459	-0-	-3467	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15278	-0-	-1307	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13128	-0-	-1852	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13295	-0-	-1182	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13887	-0-	-903	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14220	-0-	-1063	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
WOLFE			WELL #: 5H		RRCID -> 255018		COMPL. DATE 09/25/2010				TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7549 - 10796				
12	20739	X	19058	-0-	-1681	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18776	-0-	-1560	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17441	-0-	-647	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18985	-0-	-5	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
*05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
LANCASTER			WELL #: 9H		RRCID -> 255030		COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6755 - 10280				
12	9083	X	7622	-0-	-1461	-0-	7609	2	13	9	Y	12	11	1			9
01	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			Y	-0-					9
02	7756	X	7038	-0-	-718	-0-	7038	2			Y	-0-					9
03	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	6828	2			Y	-0-					9
04	7590	X	6135	-0-	-1455	-0-	6135	2			Y	-0-					9
05	7781	X	6519	-0-	-1262	-0-	6519	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	1			Y	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	593	1	77	2	Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	7981	-0-	-2931	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10779	-0-	-133	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8331	-0-	-1525	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9467	-0-	-973	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7805	-0-	-2983	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	17613	-0-	-2971	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	17119	-0-	-3310	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15404	-0-	-2320	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17246	-0-	-2284	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16852	-0-	-1538	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17465	-0-	-143	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6832	-0-	-391	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6138	-0-	-274	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4522	-0-	-2577	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7837	-0-	-657	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6991	-0-	-681	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7055	-0-	-1165	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4342	-0-	-3997	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7368	-0-	-1281	-0-	899	1	6386	2	N	75					164
							83	9									
01	8649	X	7394	-0-	-1255	-0-	846	1	6515	2	N	30					194
							33	9									
02	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	798	1	6001	2	N	17					211
							19	9									
03	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	899	1	6519	2	N	42	163	1			90
							46	9									
04	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	600	1	6673	2	N	-0-					90
05	7564	X	7518	-0-	-46	-0-	619	1	6867	2	N	29					119
							32	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

12	23715	X	21059	-0-	-2656	-0-	21059	2			N	-0-					18
01	23498	X	20081	-0-	-3417	-0-	19997	2	84	9	N	76	67	1			27
02	20076	X	18136	-0-	-1940	-0-	18136	2			N	-0-					27
03	22227	X	19910	-0-	-2317	-0-	19910	2			N	-0-					27
04	21510	X	19171	-0-	-2339	-0-	19171	2			N	-0-					27
05	21049	X	20036	-0-	-1013	-0-	20036	2			N	-0-					27

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

12	16864	X	13668	-0-	-3196	-0-	13668	2			N	-0-					20
01	16864	X	14327	-0-	-2537	-0-	14261	2	66	9	N	60	60	1			20
02	15232	X	11873	-0-	-3359	-0-	11873	2			N	-0-					20
03	15965	X	12550	-0-	-3415	-0-	12550	2			N	-0-					20
04	13860	X	13405	-0-	-455	-0-	13405	2			N	-0-					20
05	14322	X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2			N	-0-					20

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

12	4898	X	2583	-0-	-2315	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4100	-0-	-968	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

12	24025	X	21967	-0-	-2058	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	18483	-0-	-3217	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21482	-0-	-1644	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19143	-0-	-2847	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19517	-0-	-2462	-0-	19517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	15692	-0-	-5326	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15291	-0-	-3650	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12912	-0-	-2684	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14197	-0-	-2698	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14059	-0-	-1571	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14244	-0-	-1442	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	13629	-0-	-2894	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12712	-0-	-2912	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12370	-0-	-1434	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12357	-0-	-2244	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12028	-0-	-1382	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	12298	-0-	-1869	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12304	-0-	-1367	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9176	-0-	-2836	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11341	-0-	-1307	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11448	-0-	-792	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10743	-0-	-1564	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	14789	-0-	-1920	-0-	14789	2			Y	-0-					118
01	16399	X	14584	-0-	-1815	-0-	14584	2			Y	-0-					118
02	13972	X	12705	-0-	-1267	-0-	12705	2			Y	-0-					118
03	15469	X	13275	-0-	-2194	-0-	13275	2			Y	-0-					118
04	14310	X	12675	-0-	-1635	-0-	12675	2			Y	-0-					118
05	14787	X	12863	-0-	-1924	-0-	12863	2			Y	-0-	22	1			96

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	13085	-0-	-3066	-0-	13085	2			Y	-0-					50
01	15593	X	12646	-0-	-2947	-0-	12646	2			Y	-0-					50
02	13888	X	11161	-0-	-2727	-0-	11161	2			Y	-0-					50
03	14911	X	12191	-0-	-2720	-0-	12191	2			Y	-0-					50
04	13680	X	11637	-0-	-2043	-0-	11637	2			Y	-0-					50
05	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			Y	-0-					50

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	11341	-0-	-2206	-0-	11339	2	2	9	Y	2					94
01	13082	X	10769	-0-	-2313	-0-	10769	2			Y	-0-					94
02	11788	X	9354	-0-	-2434	-0-	9354	2			Y	-0-					94
03	12369	X	10162	-0-	-2207	-0-	10162	2			Y	-0-					94
04	11550	X	9645	-0-	-1905	-0-	9645	2			Y	-0-					94
05	11346	X	9810	-0-	-1536	-0-	9810	2			Y	-0-	18	1			76

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	17945	2	19	9	Y	17					35
01	18941	X	17368	-0-	-1573	-0-	17368	2			Y	-0-					35
02	17108	X	13722	-0-	-3386	-0-	13672	2	50	9	Y	45	47	1			33
03	18941	X	16329	-0-	-2612	-0-	16312	2	17	9	Y	15	45	1			3
04	18000	X	14973	-0-	-3027	-0-	14973	2			Y	-0-					3
05	17949	X	15943	-0-	-2006	-0-	15880	2	63	9	Y	57	45	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

12	30039	X	29805	-0-	-234	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	29331	-0-	-708	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	25061	-0-	-2071	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27012	-0-	-3027	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26194	-0-	-2876	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26225	-0-	-3566	-0-	26225	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

12	20739	X	18010	-0-	-2729	-0-	17992	2	18	9	Y	16					35
01	20119	X	17704	-0-	-2415	-0-	17704	2			Y	-0-					35
02	17864	X	16390	-0-	-1474	-0-	16335	2	55	9	Y	50	49	1			36
03	19437	X	17470	-0-	-1967	-0-	17452	2	18	9	Y	16	49	1			3
04	17970	X	16274	-0-	-1696	-0-	16274	2			Y	-0-					3
05	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	16177	2	65	9	Y	59	47	1			15

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

12	24242	X	20588	-0-	-3654	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20130	-0-	-3492	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17655	-0-	-2841	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19137	-0-	-2873	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18152	-0-	-2218	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18823	-0-	-1761	-0-	18823	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

12	32395	X	23654	-0-	-8741	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	22386	-0-	-9730	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	20183	-0-	-8153	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24885	-0-	-2705	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
04	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
*05	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

12	DLQ G-10		19995	-0-	19995	19995	19995	2			N	-0-					-0-
01	39238	X	19243	-0-	-19995	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
02	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19104	-0-	-1511	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19290	-0-	-705	-0-	19290	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

12	32612	X	27273	-0-	-5339	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	27987	-0-	-3137	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23618	-0-	-4410	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26922	-0-	-1412	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
04	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	26285	-0-	-1708	-0-	26285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	12114	-0-	-3634	-0-	12114	2			Y	-0-					32
01	15035	X	8757	-0-	-6278	-0-	8757	2			Y	-0-					32
02	13048	X	9358	-0-	-3690	-0-	9358	2			Y	-0-					32
03	14446	X	9002	-0-	-5444	-0-	9002	2			Y	-0-					32
04	13980	X	6043	-0-	-7937	-0-	6043	2			Y	-0-					32
05	12121	X	6456	-0-	-5665	-0-	6456	2			Y	-0-					32

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

12	16461	X	14976	-0-	-1485	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14619	-0-	-1563	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12085	-0-	-2307	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14091	-0-	-975	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12856	-0-	-1634	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12590	-0-	-2383	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

12	29295	X	26534	-0-	-2761	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	25789	-0-	-3320	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23793	-0-	-1967	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	25641	-0-	-1856	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	24698	-0-	-1372	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	23850	-0-	-2686	-0-	23850	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

12	18445	X	16136	-0-	-2309	-0-	16130	2	6	9	Y	5					106
01	18228	X	15110	-0-	-3118	-0-	15092	2	18	9	Y	16	95	1			27
02	15792	X	13660	-0-	-2132	-0-	13660	2			Y	-0-					27
03	16151	X	13833	-0-	-2318	-0-	13832	2	1	9	Y	1					28
04	15630	X	13005	-0-	-2625	-0-	13005	2			Y	-0-					28
05	16151	X	14274	-0-	-1877	-0-	14174	2	100	9	Y	91	94	1			25

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

12	18383	X	16894	-0-	-1489	-0-	16888	2	6	9	Y	5					108
01	18383	X	16288	-0-	-2095	-0-	16265	2	23	9	Y	21	97	1			32
02	16240	X	15303	-0-	-937	-0-	15303	2			Y	-0-					32
03	17515	X	15939	-0-	-1576	-0-	15938	2	1	9	Y	1					33
04	16770	X	14356	-0-	-2414	-0-	14356	2			Y	-0-					33
05	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	14291	2	101	9	Y	92	99	1			26

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

12	10447	X	5832	-0-	-4615	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5037	-0-	-2124	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4970	-0-	-1498	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

12	16368	X	12336	-0-	-4032	-0-	12336	2			N	-0-					31
01	16368	X	11702	-0-	-4666	-0-	11702	2			N	-0-					31
02	14784	X	11363	-0-	-3421	-0-	11363	2			N	-0-					31
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					31
04	15270	X	14391	-0-	-879	-0-	14391	2			N	-0-					31
05	12586	X	11338	-0-	-1248	-0-	11338	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	15876	-0-	-1019	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10061	-0-	-4499	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	203	-0-	-15917	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	2847	-0-	-12753	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12072	-0-	-3800	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1					4
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	15698	-0-	-1507	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15072	-0-	-1451	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13293	-0-	-1631	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13934	-0-	-2589	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13167	-0-	-2523	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13135	-0-	-2551	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	16525	-0-	-2478	-0-	16525	2			N	-0-					8
01	18817	X	16371	-0-	-2446	-0-	16371	2			N	-0-					8
02	16996	X	13630	-0-	-3366	-0-	13630	2			N	-0-					8
03	17546	X	14594	-0-	-2952	-0-	14594	2			N	-0-					8
04	16470	X	13550	-0-	-2920	-0-	13550	2			N	-0-					8
05	16523	X	13351	-0-	-3172	-0-	13351	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	9847	-0-	-2770	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11458	-0-	-1159	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10435	-0-	-849	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6380	-0-	-5090	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

12	18631	X	17351	-0-	-1280	-0-	17347	2	4	9	Y	4					35
01	19406	X	16590	-0-	-2816	-0-	16586	2	4	9	Y	4					39
02	17528	X	14738	-0-	-2790	-0-	14738	2			Y	-0-					39
03	19406	X	16082	-0-	-3324	-0-	16031	2	51	9	Y	46					85
04	18240	X	15281	-0-	-2959	-0-	15281	2			Y	-0-					85
05	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	15303	2			Y	-0-					85

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

12	9269	X	5975	-0-	-3294	-0-	5974	2	1	9	Y	1					19
01	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	8394	2	2	9	Y	2					21
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					21
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8197	2	30	9	Y	27					48
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	2			Y	-0-					48
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			Y	-0-					48

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

12	17918	X	12715	-0-	-5203	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16771	-0-	-1147	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	12587	-0-	-3597	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11713	-0-	-5895	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	8703	-0-	-7527	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	9489	-0-	-7282	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

12	11811	X	10750	-0-	-1061	-0-	10748	2	2	9	Y	2					26
01	11501	X	10378	-0-	-1123	-0-	10375	2	3	9	Y	3					29
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			Y	-0-					29
03	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	9617	2	36	9	Y	33					62
04	10410	X	9105	-0-	-1305	-0-	9105	2			Y	-0-					62
05	10757	X	8832	-0-	-1925	-0-	8832	2			Y	-0-					62

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

12	10912	X	8280	-0-	-2632	-0-	8280	2			Y	-0-					22
01	10478	X	8306	-0-	-2172	-0-	8306	2			Y	-0-					22
02	8736	X	7015	-0-	-1721	-0-	7015	2			Y	-0-					22
03	9672	X	7014	-0-	-2658	-0-	7014	2			Y	-0-					22
04	9360	X	7746	-0-	-1614	-0-	7746	2			Y	-0-					22
05	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	7618	2			Y	-0-	14	1			8

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

12	14539	X	13071	-0-	-1468	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12705	-0-	-1307	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11243	-0-	-853	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12597	-0-	-795	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					22
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					22
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	Y	7					29
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					29
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			Y	-0-					29

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	19658	-0-	-4150	-0-	19651	2	7	9	Y	6					159
01	23064	X	19752	-0-	-3312	-0-	19751	2	1	9	Y	1					160
02	20076	X	17675	-0-	-2401	-0-	17675	2			Y	-0-					160
03	21483	X	19022	-0-	-2461	-0-	19022	2			Y	-0-					160
04	20370	X	18358	-0-	-2012	-0-	18358	2			Y	-0-					160
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			Y	-0-					160

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	6504	-0-	-3075	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6586	-0-	-1702	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7311	-0-	-1569	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8431	-0-	-1179	-0-	243	1	8180	2	N	7					67
							8	9									
01	9331	X	8440	-0-	-891	-0-	240	1	8130	2	N	64	118	1			13
							70	9									
02	8204	X	7207	-0-	-997	-0-	194	1	7011	2	N	2					15
							2	9									
03	8742	X	7906	-0-	-836	-0-	219	1	7668	2	N	17					32
							19	9									
04	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	277	1	7704	2	N	33					65
							36	9									
05	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	327	1	7619	2	N	32					97
							35	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	5941	-0-	-1778	-0-	327	1	5613	2	Y	1					58
							1	9									
01	7502	X	4813	-0-	-2689	-0-	285	1	4497	2	Y	28	31	1			55
							31	9									
02	6524	X	5000	-0-	-1524	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					55
03	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	280	1	4118	2	Y	-0-					55
04	5760	X	2460	-0-	-3300	-0-	2458	2	2	9	Y	2					57
05	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	1956	2	1	9	Y	1					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2			N	-0-					39
01	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	5015	2			N	-0-					39
02	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	4366	2	31	9	N	28					67
03	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	4913	2			N	-0-					67
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	437	1	4807	2	N	-0-					67
*05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	440	1	5039	2	N	25					92
							28	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

12	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	236	1	7077	2	N	17					135
							19	9									
01	7843	X	7375	-0-	-468	-0-	256	1	7105	2	N	13					148
							14	9									
02	7084	X	6492	-0-	-592	-0-	209	1	6279	2	N	4					152
							4	9									
03	7843	X	7323	-0-	-520	-0-	229	1	7090	2	N	4					156
							4	9									
04	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	408	1	6233	2	N	35	174	1			17
							39	9									
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	364	1	6613	2	N	5					22
							6	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

12	13299	X	11720	-0-	-1579	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11184	-0-	-1588	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9607	-0-	-1313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8669	-0-	-3421	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9488	-0-	-2212	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

12	16678	X	9333	-0-	-7345	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	418	-0-	-15609	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11127	-0-	-1949	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10044	-0-	-1176	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	5694	-0-	-6613	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

12	28241	X	24113	-0-	-4128	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	23200	-0-	-4142	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	20164	-0-	-4336	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	22017	-0-	-5108	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17228	-0-	-7552	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	18600	-0-	-5518	-0-	18600	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

12	16585	X	14817	-0-	-1768	-0-	14817	2			N	-0-					2
01	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	14079	2			N	-0-					2
02	14084	X	12388	-0-	-1696	-0-	12388	2			N	-0-					2
03	15035	X	13414	-0-	-1621	-0-	13414	2			N	-0-					2
04	14400	X	12673	-0-	-1727	-0-	12673	2			N	-0-					2
05	14818	X	12731	-0-	-2087	-0-	12731	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	19318	-0-	-1049	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18961	-0-	-941	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16429	-0-	-1295	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18310	-0-	-1313	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16998	-0-	-1992	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16866	-0-	-2447	-0-	16866	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29698	X	28232	-0-	-1466	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	27736	-0-	-1962	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24802	-0-	-2022	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	25891	-0-	-3776	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	24699	-0-	-3321	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	25460	-0-	-2781	-0-	25460	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9385	-0-	-1682	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3293	-0-	-6703	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	8498	-0-	-5731	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	1718	-0-	-12511	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					-0-
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			N	-0-					30
01	8866	X	7782	-0-	-1084	-0-	7782	2			N	-0-					30
02	7896	X	6938	-0-	-958	-0-	6938	2			N	-0-					30
03	8742	X	7671	-0-	-1071	-0-	7671	2			N	-0-					30
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	7406	2			N	-0-					30
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	2			N	-0-					30

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3923	-0-	-3277	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	11986	-0-	-2088	-0-	11986	2			Y	-0-					28
01	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			Y	-0-					28
*02	11984	X	10404	-0-	-1580	-0-	10404	2			Y	-0-					28
*03	12648	X	11347	-0-	-1301	-0-	11347	2			Y	-0-					28
*04	11730	X	10739	-0-	-991	-0-	10739	2			Y	-0-					28
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			Y	-0-	17	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13018	-0-	-2203	-0-	13018	2			Y	-0-					32
01	14539	X	12616	-0-	-1923	-0-	12616	2			Y	-0-					32
02	12880	X	10998	-0-	-1882	-0-	10998	2			Y	-0-					32
*03	14012	X	11947	-0-	-2065	-0-	11947	2			Y	-0-					32
*04	13020	X	11383	-0-	-1637	-0-	11383	2			Y	-0-					32
05	13020	X	11665	-0-	-1355	-0-	11664	2	1	9	Y	1	20	1			12

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

12	18476	X	15635	-0-	-2841	-0-	15599	2	36	9	Y	33					66
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			Y	-0-					66
02	15680	X	14149	-0-	-1531	-0-	14033	2	116	9	Y	105	123	1			48
03	15810	X	15229	-0-	-581	-0-	15229	2			Y	-0-					48
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	14964	2	86	9	Y	78					126
05	15655	X	15184	-0-	-471	-0-	15183	2	1	9	Y	1	109	1			18

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

12	17267	X	14101	-0-	-3166	-0-	14097	2	4	9	Y	4					90
01	16399	X	13337	-0-	-3062	-0-	13336	2	1	9	Y	1					91
02	14728	X	11582	-0-	-3146	-0-	11582	2			Y	-0-					91
03	15562	X	12185	-0-	-3377	-0-	12185	2			Y	-0-					91
04	14100	X	9805	-0-	-4295	-0-	9805	2			Y	-0-					91
05	14105	X	10273	-0-	-3832	-0-	10273	2			Y	-0-					91

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

12	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					11
01	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	1633	2	4	9	N	4	14	1			1
02	1596	X	1485	-0-	-111	-0-	1485	2			N	-0-					1
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					1
04	1620	X	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			N	-0-					1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

12	18321	X	17486	-0-	-835	-0-	17450	2	36	9	Y	33					85
01	18321	X	16532	-0-	-1789	-0-	16532	2			Y	-0-					85
02	16520	X	13916	-0-	-2604	-0-	13895	2	21	9	Y	19	74	1			30
03	18290	X	16304	-0-	-1986	-0-	16304	2			Y	-0-					30
04	17310	X	14551	-0-	-2759	-0-	14470	2	81	9	Y	74					104
05	17484	X	15025	-0-	-2459	-0-	15024	2	1	9	Y	1	90	1			15

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

12	24707	X	21773	-0-	-2934	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21641	-0-	-2322	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18874	-0-	-2014	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	21289	-0-	-1279	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20377	-0-	-683	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20695	-0-	-1067	-0-	20695	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4220	-0-	-2388	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4653	-0-	-2849	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4962	-0-	-2298	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	1513	-0-	-5989	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	11616	-0-	-2365	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10855	-0-	-1731	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9444	-0-	-2120	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11096	-0-	-1707	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10837	-0-	-1553	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10298	-0-	-1327	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

12	7378	X	6184	-0-	-1194	-0-	899	1	5261	2	N	22					203
							24	9									
01	7378	X	6708	-0-	-670	-0-	888	1	5801	2	N	17	175	1			45
							19	9									
02	6664	X	5741	-0-	-923	-0-	812	1	4904	2	N	23					68
							25	9									
03	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	6023	2	15	9	N	14					82
04	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5515	2	6	9	N	5					87
05	6696	X	5688	-0-	-1008	-0-	5648	2	40	9	N	36					123

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

12	24087	X	22976	-0-	-1111	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	19672	-0-	-4415	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19093	-0-	-731	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20811	-0-	-2160	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18779	-0-	-3451	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	17536	-0-	-5435	-0-	17536	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

12	11687	X	7930	-0-	-3757	-0-	7930	2			N	-0-					94
01	11687	X	8452	-0-	-3235	-0-	8452	2			N	-0-					94
02	10556	X	6573	-0-	-3983	-0-	6573	2			N	-0-					94
03	10726	X	7644	-0-	-3082	-0-	7591	2	53	9	N	48					142
04	8190	X	8175	-0-	-15	-0-	8175	2			N	-0-					142
05	8463	X	8410	-0-	-53	-0-	8410	2			N	-0-					142

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

12	7998	X	7599	-0-	-399	-0-	759	1	6840	2	N	-0-					56
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	758	1	7624	2	N	76					132
							84	9									
02	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	700	1	5854	2	N	7					139
							8	9									
03	7595	X	5215	-0-	-2380	-0-	733	1	4479	2	N	3					142
							3	9									
04	8190	X	4250	-0-	-3940	-0-	390	1	3843	2	N	15					157
							17	9									
05	8463	X	5017	-0-	-3446	-0-	470	1	4522	2	N	23	163	1			17
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	5065	-0-	-3212	-0-	395	1	4663	2	Y	6					37
							7	9									
01	7006	X	5354	-0-	-1652	-0-	398	1	4954	2	Y	2					39
							2	9									
02	5796	X	4341	-0-	-1455	-0-	374	1	3966	2	Y	1					40
							1	9									
03	6169	X	5550	-0-	-619	-0-	456	1	5094	2	Y	-0-					40
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	241	1	4833	2	Y	-0-					40
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	284	1	4826	2	Y	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

12	7378	X	6248	-0-	-1130	-0-	373	1	5867	2	Y	7					48
							8	9									
01	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	377	1	6776	2	Y	3					51
							3	9									
02	6888	X	6106	-0-	-782	-0-	320	1	5785	2	Y	1					52
							1	9									
03	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	319	1	6811	2	Y	-0-					52
04	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	166	1	6409	2	Y	-0-					52
05	7161	X	6636	-0-	-525	-0-	210	1	6426	2	Y	-0-					52

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

12	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17388	-0-	-2948	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15144	-0-	-1936	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	8032	-0-	-9545	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	4398	-0-	-12993	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

12	14105	X	11774	-0-	-2331	-0-	751	1	10467	2	N	505	526	1			151
							556	9									
01	13888	X	11948	-0-	-1940	-0-	763	1	10621	2	N	513	345	1			319
							564	9									
02	12488	X	10936	-0-	-1552	-0-	696	1	9766	2	N	431	519	1			231
							474	9									
03	13175	X	11765	-0-	-1410	-0-	769	1	10444	2	N	502	349	1			384
							552	9									
04	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	844	1	9841	2	N	495	518	1			361
							545	9									
05	12121	X	11711	-0-	-410	-0-	897	1	10294	2	N	473	518	1			316
							520	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
*05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5327	-0-	-98	-0-	415	1	4881	2	N	28					152
							31	9									
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	408	1	5082	2	N	28					180
							31	9									
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	378	1	4479	2	N	12	182	1			10
							13	9									
03	5363	X	4394	-0-	-969	-0-	314	1	4074	2	N	5					15
							6	9									
04	5340	X	4772	-0-	-568	-0-	198	1	4574	2	N	-0-					15
05	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	204	1	4212	2	N	25					40
							28	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

12	19220	X	15011	-0-	-4209	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17295	-0-	-1925	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	14080	-0-	-2468	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	12708	-0-	-4063	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14958	-0-	-1782	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

12	27652	X	22064	-0-	-5588	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	21424	-0-	-4864	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18630	-0-	-2958	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	20911	-0-	-2494	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	19874	-0-	-2236	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20245	-0-	-1827	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

12	19623	X	16422	-0-	-3201	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	15648	-0-	-3448	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13414	-0-	-3358	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15987	-0-	-1714	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12572	-0-	-3868	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15525	-0-	-905	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17403	-0-	-856	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15668	-0-	-2591	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15047	-0-	-2503	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	15479	-0-	-2656	-0-	15479	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

12	23994	X	21095	-0-	-2899	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	20563	-0-	-2284	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18853	-0-	-1615	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20580	-0-	-1461	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18928	-0-	-2192	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18902	-0-	-2178	-0-	18902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	19711	-0-	-873	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20037	-0-	-1880	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16512	-0-	-3284	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	20332	-0-	-1585	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16989	-0-	-3141	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	16330	-0-	-3696	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069	X	31238	-0-	-2831	-0-	31238	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	29613	-0-	-4115	-0-	29613	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26815	-0-	-2445	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	27872	-0-	-3810	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	25947	-0-	-4293	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	27969	-0-	-3279	-0-	27969	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32023	X	27002	-0-	-5021	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	26645	-0-	-4603	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	23350	-0-	-3278	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	22372	-0-	-5838	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	20912	-0-	-6388	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22018	-0-	-4983	-0-	22018	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	18427	-0-	-7830	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	18591	-0-	-5000	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17576	-0-	-1856	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18733	-0-	-1634	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17267	-0-	-2233	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	15031	-0-	-4437	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	26749	-0-	-4251	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	25281	-0-	-3673	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	21743	-0-	-1861	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23504	-0-	-3249	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	21617	-0-	-4273	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	23264	-0-	-3489	-0-	23264	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	12711	-0-	-10260	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	18062	-0-	-4909	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	15336	-0-	-3060	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14152	-0-	-6215	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15330	-0-	-2160	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17779	-0-	-294	-0-	17779	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	22614	-0-	-2155	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	22327	-0-	-1605	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	20238	-0-	-1266	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
03	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	18814	-0-	-3785	-0-	18814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36642	X	26048	-0-	-10594	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	25485	-0-	-10754	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	22827	-0-	-5005	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24598	-0-	-1566	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	23326	-0-	-1994	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23590	-0-	-2450	-0-	23590	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	26373	-0-	-2829	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	24353	-0-	-3020	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22602	-0-	-2122	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	24156	-0-	-3217	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	22471	-0-	-3059	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	22334	-0-	-4047	-0-	22334	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15691	-0-	-1142	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	14688	-0-	-2610	-0-	14688	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	25983	-0-	-1979	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	25072	-0-	-2890	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22860	-0-	-1752	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	24964	-0-	-1665	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	23736	-0-	-1884	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23668	-0-	-2310	-0-	23668	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	16407	-0-	-1046	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16281	-0-	-366	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12704	-0-	-2332	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	14964	-0-	-1528	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14153	-0-	-1777	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	11937	-0-	-4462	-0-	11937	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41695	X	31455	-0-	-10240	-0-	31455	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	30187	-0-	-11508	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	25895	-0-	-11765	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	28363	-0-	-13332	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	25782	-0-	-6438	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	24832	-0-	-6633	-0-	24832	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9830	-0-	-1361	-0-	9830	2			Y	-0-					26
01	12183	X	10420	-0-	-1763	-0-	10420	2			Y	-0-					26
02	11004	X	8627	-0-	-2377	-0-	8627	2			Y	-0-					26
03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			Y	-0-					26
04	11010	X	10014	-0-	-996	-0-	10014	2			Y	-0-					26
*05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	12520	2	20	9	Y	18	15	1			13
01	14260	X	12465	-0-	-1795	-0-	12465	2			Y	-0-					13
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					13
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					13
04	12150	X	12006	-0-	-144	-0-	12006	2			Y	-0-					13
05	13020	X	11318	-0-	-1702	-0-	11318	2			Y	-0-					13

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

12	19220	X	17166	-0-	-2054	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18854	-0-	-366	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
02	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16843	-0-	-2222	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15214	-0-	-3236	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	15032	-0-	-4126	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

12	14384	X	9868	-0-	-4516	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12742	-0-	-1642	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10585	-0-	-2407	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12952	-0-	-409	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11682	-0-	-648	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10471	-0-	-2270	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

12	22785	X	18627	-0-	-4158	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18054	-0-	-4111	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16664	-0-	-1956	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17431	-0-	-2967	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17143	-0-	-2597	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17098	-0-	-1533	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

12	21824	X	17747	-0-	-4077	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	18826	-0-	-2595	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16572	-0-	-1768	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18713	-0-	-1158	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18643	-0-	-174	-0-	18643	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7680	-0-	-272	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6124	-0-	-3146	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8503	-0-	-1076	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

12	19096	X	17152	-0-	-1944	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	15191	-0-	-3905	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13930	-0-	-3430	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16483	-0-	-2737	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16579	-0-	-2021	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16806	-0-	-337	-0-	16806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	1894	-0-	-5949	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
01	7843	X	1079	-0-	-6764	-0-	1077	2	2	9	Y	2					2
02	6048	X	769	-0-	-5279	-0-	769	2			Y	-0-					2
03	6696	X	2127	-0-	-4569	-0-	2109	2	18	9	Y	16					18
04	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	1131	2			Y	-0-					18
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

12	23219	X	19758	-0-	-3461	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	19384	-0-	-3215	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16983	-0-	-3037	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17502	-0-	-4415	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	17588	-0-	-3412	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17327	-0-	-2420	-0-	17327	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

12	55924	X	38617	-0-	-17307	-0-	38617	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	34567	-0-	-21357	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
02	50512	X	28530	-0-	-21982	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	33812	-0-	-22112	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	28224	-0-	-9156	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	30840	-0-	-7786	-0-	30840	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

12	29605	X	24434	-0-	-5171	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	23098	-0-	-5980	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	22019	-0-	-1781	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23401	-0-	-1802	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	22726	-0-	-1034	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23077	-0-	-1351	-0-	23077	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

12	32085	X	28996	-0-	-3089	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	27830	-0-	-4131	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25353	-0-	-2255	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26976	-0-	-3218	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24333	-0-	-4227	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	25163	-0-	-3822	-0-	25163	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

12	22041	X	20242	-0-	-1799	-0-	20242	2			N	-0-					3
01	21793	X	19784	-0-	-2009	-0-	19784	2			N	-0-					3
02	19516	X	17697	-0-	-1819	-0-	17697	2			N	-0-					3
03	21204	X	19273	-0-	-1931	-0-	19273	2			N	-0-					3
04	20070	X	18441	-0-	-1629	-0-	18441	2			N	-0-					3
05	20243	X	19061	-0-	-1182	-0-	19061	2			N	-0-					3

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

12	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	476	N	152	-0-	-324	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	8852	2			Y	-0-					68
01	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			Y	-0-					68
02	8372	X	8014	-0-	-358	-0-	8014	2			Y	-0-					68
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					68
04	8970	X	8911	-0-	-59	-0-	8911	2			Y	-0-					68
05	8866	X	8518	-0-	-348	-0-	8518	2			Y	-0-					68

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

12	20243	X	14440	-0-	-5803	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	13089	-0-	-7154	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	11430	-0-	-5930	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	13035	-0-	-6185	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9610	-0-	-4836	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

12	12028	X	10353	-0-	-1675	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9028	-0-	-1024	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9136	-0-	-1993	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

12	21948	X	19137	-0-	-2811	-0-	19137	2			Y	-0-					33
01	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20976	2	17	9	Y	15					48
02	18900	X	18391	-0-	-509	-0-	18391	2			Y	-0-					48
03	19840	X	18439	-0-	-1401	-0-	18439	2			Y	-0-					48
04	20310	X	17733	-0-	-2577	-0-	17733	2			Y	-0-					48
05	20987	X	19613	-0-	-1374	-0-	19613	2			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

12	48484	X	36612	-0-	-11872	-0-	36612	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	33155	-0-	-15329	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	28593	-0-	-15199	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	31483	-0-	-17001	-0-	31483	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	29303	-0-	-17617	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	28563	-0-	-8048	-0-	28563	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

12	66805	X	44578	-0-	-22227	-0-	44578	2			N	-0-					-0-
01	66805	X	41308	-0-	-25497	-0-	41308	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	38388	-0-	-21952	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	35610	-0-	-31195	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	33667	-0-	-13493	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	33369	-0-	-11209	-0-	33369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	26401	-0-	-10396	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	25039	-0-	-11758	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	22523	-0-	-10713	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	23341	-0-	-13456	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21760	-0-	-4520	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23053	-0-	-3359	-0-	23053	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81499	X	61304	-0-	-20195	-0-	61304	2			N	-0-					-0-
01	81499	X	57827	-0-	-23672	-0-	57827	2			N	-0-					-0-
02	73612	X	50292	-0-	-23320	-0-	50292	2			N	-0-					-0-
03	81499	X	53348	-0-	-28151	-0-	53348	2			N	-0-					-0-
04	61500	X	50521	-0-	-10979	-0-	50521	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	43909	-0-	-17409	-0-	43909	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42842	X	29486	-0-	-13356	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
01	42842	X	27430	-0-	-15412	-0-	27430	2			N	-0-					-0-
02	38696	X	23970	-0-	-14726	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	26763	-0-	-16079	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	22964	-0-	-7636	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	25786	-0-	-3695	-0-	25786	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28902	-0-	28902	380524	28902	2			N	-0-					-0-
01	0	W	26510	-0-	26510	407034	26510	2			N	-0-					-0-
02	0	W	22497	-0-	22497	429531	22497	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24942	-0-	24942	454473	24942	2			N	-0-					-0-
04	478010	X	23537	-0-	-454473	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	22931	-0-	-5961	-0-	22931	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9774	2	18	9	Y	16	13	1			35
01	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			Y	-0-					35
02	9240	X	8295	-0-	-945	-0-	8295	2			Y	-0-					35
03	10230	X	9014	-0-	-1216	-0-	9014	2			Y	-0-					35
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			Y	-0-					35
05	9796	X	8604	-0-	-1192	-0-	8604	2			Y	-0-					35

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	12180	-0-	-2173	-0-	10790	2	1390	9	N	1264	1221	1			485
01	14353	X	10931	-0-	-3422	-0-	9635	2	1296	9	N	1178	1400	1			263
02	12964	X	11635	-0-	-1329	-0-	10375	2	1260	9	N	1145	1040	1			368
03	13268	X	7485	-0-	-5783	-0-	6169	2	1316	9	N	1196	1216	1			348
04	11790	X	11115	-0-	-675	-0-	9954	2	1161	9	N	1055	1038	1			365
05	12896	X	10856	-0-	-2040	-0-	9651	2	1205	9	N	1095	1034	1			426

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10916	-0-	-1204	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
*05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

12	43648	X	24969	-0-	-18679	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	23232	-0-	-20416	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	17674	-0-	-21750	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	14539	-0-	-29109	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	14441	-0-	-13669	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	17260	-0-	-7695	-0-	17260	2			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

12	12369	X	10651	-0-	-1718	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	9496	-0-	-2532	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8900	-0-	-2132	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	8518	-0-	-3696	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7108	-0-	-4712	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8935	-0-	-1729	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

12	32922	X	29559	-0-	-3363	-0-	29559	2			N	-0-					-0-
01	31279	X	29505	-0-	-1774	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	25201	-0-	-3807	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	27623	-0-	-4493	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	26243	-0-	-4837	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26444	-0-	-3130	-0-	26444	2			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

12	10571	X	8148	-0-	-2423	-0-	8023	2	125	9	N	114					209
01	9796	X	8322	-0-	-1474	-0-	8187	2	135	9	N	123	175	1			157
02	8624	X	7632	-0-	-992	-0-	7558	2	74	9	N	67					224
03	9052	X	7110	-0-	-1942	-0-	7019	2	91	9	N	83	175	1			132
04	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	6666	2	107	9	N	97					229
05	8463	X	7200	-0-	-1263	-0-	7021	2	179	9	N	163	173	1			219

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

12	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8284	2	172	9	N	156	174	1			161
01	8866	X	7567	-0-	-1299	-0-	7406	2	161	9	N	146	170	1			137
02	8008	X	6020	-0-	-1988	-0-	5837	2	183	9	N	166					303
03	8494	X	7830	-0-	-664	-0-	7658	2	172	9	N	156	355	1			104
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8523	2	132	9	N	120					224
05	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8078	2	195	9	N	177	175	1			226

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

12	13671	X	864	-0-	-12807	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	1586	-0-	-10287	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	403	-0-	-10321	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5011	-0-	-1685	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
*05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

12	31310	X	28001	-0-	-3309	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
01	30721	X	27723	-0-	-2998	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	24437	-0-	-3087	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	26288	-0-	-2759	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24516	-0-	-2574	-0-	24516	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	24644	-0-	-3349	-0-	24644	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					26
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					26
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			Y	-0-					26
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					26
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					26
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					26

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

12	110050	X	13279	-0-	-96771	-0-	13256	2	23	9	Y	21	16	1			25
01	110050	X	13041	-0-	-97009	-0-	13041	2			Y	-0-					25
02	12488	X	11192	-0-	-1296	-0-	11192	2			Y	-0-					25
03	13702	X	12392	-0-	-1310	-0-	12392	2			Y	-0-					25
04	13260	X	11678	-0-	-1582	-0-	11678	2			Y	-0-					25
05	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	11686	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89714	X	14058	-0-	-75656	-0-	14058	2			Y	-0-					108
01	89714	X	6371	-0-	-83343	-0-	6371	2			Y	-0-					108
02	13384	X	9173	-0-	-4211	-0-	9173	2			Y	-0-					108
03	14818	X	9995	-0-	-4823	-0-	9995	2			Y	-0-					108
04	14340	X	8926	-0-	-5414	-0-	8926	2			Y	-0-					108
05	14043	X	7471	-0-	-6572	-0-	7471	2			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55056	X	15168	-0-	-39888	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	14957	-0-	-40099	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	16982	-0-	-32746	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	16716	-0-	-38340	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	12296	-0-	-5884	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
*05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106826	X	35608	-0-	-71218	-0-	35608	2			N	-0-					-0-
01	106826	X	33611	-0-	-73215	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
02	96488	X	29428	-0-	-67060	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
03	106826	X	31732	-0-	-75094	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	29950	-0-	-7040	-0-	29950	2			N	-0-					-0-
*05	35619	X	30303	-0-	-5316	-0-	30303	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54436	X	13963	-0-	-40473	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	13045	-0-	-41391	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	11020	-0-	-38148	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	54436	X	12138	-0-	-42298	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	11453	-0-	-3577	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*05	13950	X	10824	-0-	-3126	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96503	X	17615	-0-	-78888	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
01	96503	X	17454	-0-	-79049	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
02	87164	X	13030	-0-	-74134	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
03	96503	X	10569	-0-	-85934	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	8810	-0-	-10720	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*05	17608	X	8131	-0-	-9477	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134044	X	45150	-0-	-88894	-0-	44924	2	226	9	N	205					205
01	134044	X	42749	-0-	-91295	-0-	42741	2	8	9	N	7					212
02	121072	X	36661	-0-	-84411	-0-	36652	2	9	9	N	8					220
03	134044	X	37653	-0-	-96391	-0-	37644	2	9	9	N	8	195	1			33
04	129720	X	35814	-0-	-93906	-0-	35814	2			N	-0-					33
05	134044	X	35571	-0-	-98473	-0-	35571	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

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

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		74295	-0-	74295	107423	74295	2			N	-0-					-0-
07	0		58004	-0-	58004	165427	58004	2			N	-0-					-0-
08	0		49280	-0-	49280	214707	49280	2			N	-0-					-0-
09	0		42584	-0-	42584	257291	42584	2			N	-0-					-0-
10	0		40039	-0-	40039	297330	40039	2			N	-0-					-0-
11	0		35521	-0-	35521	332851	35521	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33983	-0-	33983	366834	33904	2	79	9	N	72					72
01	0	W	30697	-0-	30697	397531	30696	2	1	9	N	1					73
02	0	W	24685	-0-	24685	422216	24675	2	10	9	N	9					82
03	0	W	27842	-0-	27842	450058	27841	2	1	9	N	1					83
04	0	W	24781	-0-	24781	474839	24781	2			N	-0-					83
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	474839					N	NO RPT					83

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1142	-0-	1142	1142	574	2	568	9	N	516	342	1			174
12	T. A.		15785	-0-	15785	16927	11280	2	4505	9	N	4095	4021	1			248
01	T. A.		10559	-0-	10559	27486	8414	2	2145	9	N	1950	2127	1			71
02	T. A.		6323	-0-	6323	33809	5044	2	1279	9	N	1163	1173	1			61
03	T. A.		8526	-0-	8526	42335	7177	2	1349	9	N	1226	1080	1			207
04	T. A.		8858	-0-	8858	51193	580	1	7135	2	N	1039	1105	1			141
							1143	9									
05	T. A.		9124	-0-	9124	60317	580	1	7524	2	N	927	906	1			162
							1020	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2832	-0-	2832	2832	1598	2	1234	9	N	1122	882	1			240
12	T. A.		22043	-0-	22043	24875	16038	2	6005	9	N	5459	5424	1			275
01	T. A.		15105	-0-	15105	39980	12487	2	2618	9	N	2380	2477	1			178
02	T. A.		6582	-0-	6582	46562	5603	2	979	9	N	890	1031	1			37
03	T. A.		8374	-0-	8374	54936	7175	2	1199	9	N	1090	937	1			190
04	T. A.		8415	-0-	8415	63351	584	1	6777	2	N	958	1101	1			47
							1054	9									
05	T. A.		8890	-0-	8890	72241	580	1	7559	2	N	683	524	1			206
							751	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		5675	-0-	5675	5675	625	1	3986	2	N	967	890	1			219
							1064	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5271	-0-	5271	5271	2300	2	2971	9	N	2701	2552	1			149
01	T. A.		12159	-0-	12159	17430	8423	2	3736	9	N	3396	3370	1			175
02	T. A.		7395	-0-	7395	24825	5325	2	2070	9	N	1882	1848	1			209
03	T. A.		8558	-0-	8558	33383	7075	2	1483	9	N	1348	1413	1			144
04	T. A.		7409	-0-	7409	40792	385	1	5909	2	N	1014	862	1			296
							1115	9									
05	T. A.		7259	-0-	7259	48051	519	1	5596	2	N	1040	1050	1			286
							1144	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1783	-0-	1783	1783	651	2	1132	9	N	1029	958	1			71
01	T. A.		10848	-0-	10848	12631	6947	2	3901	9	N	3546	3399	1			218
02	T. A.		6198	-0-	6198	18829	4593	2	1605	9	N	1459	1638	1			39
03	T. A.		5372	-0-	5372	24201	4096	2	1276	9	N	1160	1105	1			94
04	T. A.		3953	-0-	3953	28154	459	1	2508	2	N	896	576	1			414
							986	9									
05	T. A.		3798	-0-	3798	31952	686	1	2275	2	N	761	1060	1			115
							837	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		3375	-0-	3375	3375	1625	2	1750	9	N	1591	1498	1			93
01	T. A.		10245	-0-	10245	13620	6617	2	3628	9	N	3298	3149	1			242
02	T. A.		4286	-0-	4286	17906	2946	2	1340	9	N	1218	1281	1			179
03	T. A.		4183	-0-	4183	22089	2954	2	1229	9	N	1117	1127	1			169
04	T. A.		3381	-0-	3381	25470	381	1	2151	2	N	772	889	1			52
							849	9									
05	T. A.		3393	-0-	3393	28863	501	1	2171	2	N	655	528	1			179
							721	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6319	-0-	6319	6319	3215	2	3104	9	N	2822	2726	1			96
01	T. A.		16773	-0-	16773	23092	11877	2	4896	9	N	4451	4397	1			150
02	T. A.		8431	-0-	8431	31523	6264	2	2167	9	N	1970	2026	1			94
03	T. A.		7377	-0-	7377	38900	5649	2	1728	9	N	1571	1472	1			193
04	T. A.		5874	-0-	5874	44774	457	1	4149	2	N	1153	1182	1			164
							1268	9									
05	T. A.		5706	-0-	5706	50480	684	1	3885	2	N	1034	884	1			314
							1137	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

06		0	28760	-0-	28760	85143	736	1	27207	2	N	743	861	1			185
							817	9									
07		0	27671	-0-	27671	112814	411	1	26598	2	N	602	339	1			448
							662	9									
08		0	27575	-0-	27575	140389	113	1	26946	2	N	469	681	1			236
							516	9									
09		0	24969	-0-	24969	165358	24541	2	428	9	N	389	512	1			113
10		0	23346	-0-	23346	188704	22961	2	385	9	N	350	344	1			119
11		0	20462	-0-	20462	209166	20140	2	322	9	N	293	346	1			66
12	T. A.		19909	-0-	19909	229075	19581	2	328	9	N	298	245	1			119
01	T. A.		18732	-0-	18732	247807	18431	2	301	9	N	274	344	1			49
02	T. A.		15207	-0-	15207	263014	14981	2	226	9	N	205	181	1			73
03	T. A.		16055	-0-	16055	279069	15802	2	253	9	N	230	176	1			127
04	T. A.		14647	-0-	14647	293716	14423	2	224	9	N	204	174	1			157
05	T. A.		13983	-0-	13983	307699	13785	2	198	9	N	180	170	1			167

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

06		0	30441	-0-	30441	91945	734	1	28780	2	N	843	693	1			280
							927	9									
07		0	29063	-0-	29063	121008	442	1	27914	2	N	643	519	1			404
							707	9									
08		0	28975	-0-	28975	149983	107	1	28279	2	N	535	695	1			244
							589	9									
09		0	25751	-0-	25751	175734	25258	2	493	9	N	448	523	1			169
10		0	23802	-0-	23802	199536	23352	2	450	9	N	409	515	1			63
11		0	20409	-0-	20409	219945	20026	2	383	9	N	348	347	1			64
12	T. A.		20392	-0-	20392	240337	19988	2	404	9	N	367	369	1			62
01	T. A.		19012	-0-	19012	259349	18634	2	378	9	N	344	342	1			64
02	T. A.		15966	-0-	15966	275315	15681	2	285	9	N	259	176	1			147
03	T. A.		14488	-0-	14488	289803	14177	2	311	9	N	283	346	1			84
04	T. A.		14122	-0-	14122	303925	13819	2	303	9	N	275	173	1			186
05	T. A.		14922	-0-	14922	318847	14640	2	282	9	N	256	342	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	28453	-0-	28453	86389	739	1	27002	2	N	647	477	1			353
							712	9									
07		0	27759	-0-	27759	114148	348	1	26904	2	N	461	688	1			126
							507	9									
08		0	25800	-0-	25800	139948	240	1	25133	2	N	388	335	1			179
							427	9									
09		0	24651	-0-	24651	164599	29	1	24301	2	N	292	336	1			135
							321	9									
10		0	23299	-0-	23299	187898	22992	2	307	9	N	279	340	1			74
11		0	20355	-0-	20355	208253	20085	2	270	9	N	245	173	1			146
12	T.	A.	18755	-0-	18755	227008	18518	2	237	9	N	215	321	1			40
01	T.	A.	18562	-0-	18562	245570	18311	2	251	9	N	228	179	1			89
02	T.	A.	14886	-0-	14886	260456	14712	2	174	9	N	158	175	1			72
03	T.	A.	15935	-0-	15935	276391	15726	2	209	9	N	190	180	1			82
04	T.	A.	15124	-0-	15124	291515	14929	2	195	9	N	177					259
05	T.	A.	14646	-0-	14646	306161	14460	2	186	9	N	169	357	1			71

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	27908	-0-	27908	81604	733	1	26415	2	N	691	854	1			103
							760	9									
07		0	25720	-0-	25720	107324	472	1	24700	2	N	498	342	1			259
							548	9									
08		0	23501	-0-	23501	130825	381	1	22677	2	N	403	502	1			160
							443	9									
09		0	24519	-0-	24519	155344	51	1	24096	2	N	338	345	1			153
							372	9									
10		0	23840	-0-	23840	179184	23521	2	319	9	N	290	343	1			100
11		0	20728	-0-	20728	199912	20453	2	275	9	N	250	172	1			178
12	T.	A.	19308	-0-	19308	219220	19044	2	264	9	N	240	362	1			56
01	T.	A.	18523	-0-	18523	237743	18271	2	252	9	N	229	175	1			110
02	T.	A.	14817	-0-	14817	252560	14652	2	165	9	N	150	165	1			95
03	T.	A.	16170	-0-	16170	268730	15968	2	202	9	N	184	181	1			98
04	T.	A.	15081	-0-	15081	283811	14891	2	190	9	N	173	172	1			99
05	T.	A.	14606	-0-	14606	298417	14433	2	173	9	N	157	177	1			79

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	18652	-0-	18652	108052	946	1	15782	2	N	1749	1901	1			187
							1924	9									
07		0	18418	-0-	18418	126470	958	1	15801	2	N	1508	1553	1			142
							1659	9									
08		0	17245	-0-	17245	143715	688	1	15123	2	N	1304	1195	1			251
							1434	9									
09		0	16725	-0-	16725	160440	349	1	15163	2	N	1103	1206	1			148
							1213	9									
10		0	16225	-0-	16225	176665	15097	2	1128	9	N	1025	1045	1			128
11		0	15521	-0-	15521	192186	14524	2	997	9	N	906	877	1			157
12	T.	A.	15155	-0-	15155	207341	14210	2	945	9	N	859	908	1			108
01	T.	A.	14290	-0-	14290	221631	13422	2	868	9	N	789	799	1			98
02	T.	A.	12758	-0-	12758	234389	12039	2	719	9	N	654	682	1			70
03	T.	A.	13930	-0-	13930	248319	13187	2	743	9	N	675	537	1			208
04	T.	A.	12580	-0-	12580	260899	11931	2	649	9	N	590	525	1			273
05	T.	A.	12535	-0-	12535	273434	11904	2	631	9	N	574	711	1			136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		15727	-0-	15727	90276	793	1	14003	2	N	846	860	1			214
							931	9									
07	0		16069	-0-	16069	106345	491	1	14761	2	N	743	853	1			104
							817	9									
08	0		15452	-0-	15452	121797	14779	2	673	9	N	612	517	1			199
09	0		13755	-0-	13755	135552	13172	2	583	9	N	530	515	1			214
10	0		13670	-0-	13670	149222	13091	2	579	9	N	526	519	1			221
11	0		11888	-0-	11888	161110	11313	2	575	9	N	523	522	1			222
12	T. A.		11859	-0-	11859	172969	11306	2	553	9	N	503	614	1			111
01	T. A.		11286	-0-	11286	184255	10763	2	523	9	N	475	425	1			161
02	T. A.		10070	-0-	10070	194325	9645	2	425	9	N	386	353	1			194
03	T. A.		10867	-0-	10867	205192	10443	2	424	9	N	385	351	1			228
04	T. A.		10228	-0-	10228	215420	9867	2	361	9	N	328	348	1			208
05	T. A.		10389	-0-	10389	225809	10038	2	351	9	N	319	359	1			168

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		13476	-0-	13476	52957	12721	2	755	9	N	686	681	1			234
07	0		17017	-0-	17017	69974	16359	2	658	9	N	598	692	1			140
08	0		17935	-0-	17935	87909	17306	2	629	9	N	572	518	1			194
09	0		16149	-0-	16149	104058	15592	2	557	9	N	506	511	1			189
10	0		15415	-0-	15415	119473	14848	2	567	9	N	515	525	1			179
11	0		13803	-0-	13803	133276	13323	2	480	9	N	436	520	1			95
12	T. A.		13400	-0-	13400	146676	12924	2	476	9	N	433	474	1			54
01	T. A.		12841	-0-	12841	159517	12412	2	429	9	N	390	350	1			94
02	T. A.		11105	-0-	11105	170622	10747	2	358	9	N	325	343	1			76
03	T. A.		11916	-0-	11916	182538	11560	2	356	9	N	324	179	1			221
04	T. A.		11002	-0-	11002	193540	10687	2	315	9	N	286	174	1			333
05	T. A.		10647	-0-	10647	204187	10350	2	297	9	N	270	533	1			70

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		15777	-0-	15777	61394	14467	2	1310	9	N	1191	1049	1			321
07	0		15717	-0-	15717	77111	14665	2	1052	9	N	956	1046	1			231
08	0		13808	-0-	13808	90919	12979	2	829	9	N	754	868	1			117
09	0		14236	-0-	14236	105155	13484	2	752	9	N	684	686	1			115
10	0		12067	-0-	12067	117222	11338	2	729	9	N	663	694	1			84
11	0		10389	-0-	10389	127611	9783	2	606	9	N	551	528	1			107
12	T. A.		10298	-0-	10298	137909	9707	2	591	9	N	537	499	1			145
01	T. A.		9440	-0-	9440	147349	8920	2	520	9	N	473	523	1			95
02	T. A.		7952	-0-	7952	155301	7515	2	437	9	N	397	350	1			142
03	T. A.		8166	-0-	8166	163467	1209	1	6506	2	N	410	351	1			201
							451	9									
04	T. A.		7304	-0-	7304	170771	870	1	6014	2	N	382	361	1			222
							420	9									
05	T. A.		7274	-0-	7274	178045	899	1	5980	2	N	359	530	1			51
							395	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	10854	-0-	10854	44576	9772	2	1082	9	N	984	1207	1			159
07		0	10549	-0-	10549	55125	9630	2	919	9	N	835	858	1			136
08		0	9251	-0-	9251	64376	8500	2	751	9	N	683	688	1			131
09		0	8644	-0-	8644	73020	8014	2	630	9	N	573	519	1			185
10		0	8871	-0-	8871	81891	8247	2	624	9	N	567	695	1			57
11		0	7759	-0-	7759	89650	7191	2	568	9	N	516	516	1			57
12	T.	A.	7823	-0-	7823	97473	7286	2	537	9	N	488	479	1			66
01	T.	A.	7300	-0-	7300	104773	6836	2	464	9	N	422	459	1			29
02	T.	A.	6483	-0-	6483	111256	6084	2	399	9	N	363	174	1			218
03	T.	A.	6945	-0-	6945	118201	6549	2	396	9	N	360	350	1			228
04	T.	A.	7070	-0-	7070	125271	247	1	6467	2	N	324	353	1			199
							356	9									
05	T.	A.	5568	-0-	5568	130839	315	1	4971	2	N	256	351	1			104
							282	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

06		0	12175	-0-	12175	47137	11206	2	969	9	N	881	844	1			186
07		0	11884	-0-	11884	59021	11089	2	795	9	N	723	676	1			233
08		0	9752	-0-	9752	68773	9115	2	637	9	N	579	693	1			119
09		0	9789	-0-	9789	78562	9165	2	624	9	N	567	518	1			168
10		0	9844	-0-	9844	88406	9313	2	531	9	N	483	520	1			131
11		0	8586	-0-	8586	96992	8096	2	490	9	N	445	512	1			64
12	T.	A.	8535	-0-	8535	105527	8076	2	459	9	N	417	395	1			86
01	T.	A.	7974	-0-	7974	113501	7516	2	458	9	N	416	328	1			174
02	T.	A.	7014	-0-	7014	120515	6631	2	383	9	N	348	351	1			171
03	T.	A.	7454	-0-	7454	127969	7067	2	387	9	N	352	348	1			175
04	T.	A.	6898	-0-	6898	134867	143	1	6390	2	N	332	344	1			163
							365	9									
05	T.	A.	7099	-0-	7099	141966	126	1	6615	2	N	325	354	1			134
							358	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

06		0	12138	-0-	12138	14848	4881	2	7257	9	N	6597	6886	1			103
07		0	14553	-0-	14553	29401	10241	2	4312	9	N	3920	3808	1			215
08		0	10111	-0-	10111	39512	7801	2	2310	9	N	2100	2077	1			238
09		0	12047	-0-	12047	51559	9962	2	2085	9	N	1895	1897	1			236
10		0	18802	-0-	18802	70361	16748	2	2054	9	N	1867	1846	1			257
11		0	31075	-0-	31075	101436	28834	2	2241	9	N	2037	2076	1			218
12	T.	A.	44689	-0-	44689	146125	42563	2	2126	9	N	1933	1910	1			241
01	T.	A.	37199	-0-	37199	183324	35518	2	1681	9	N	1528	1564	1			205
02	T.	A.	29693	-0-	29693	213017	28407	2	1286	9	N	1169	1226	1			148
03	T.	A.	30693	-0-	30693	243710	29436	2	1257	9	N	1143	1204	1			87
04	T.	A.	25444	-0-	25444	269154	24424	2	1020	9	N	927	853	1			161
05	T.	A.	21754	-0-	21754	290908	20999	2	755	9	N	686	681	1			166

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

12	T.	A.	46493	-0-	46493	46493	44538	2	1955	9	N	1777	2086	1			220
01	T.	A.	39808	-0-	39808	86301	38305	2	1503	9	N	1366	1423	1			163
02	T.	A.	31722	-0-	31722	118023	30629	2	1093	9	N	994	1048	1			109
03	T.	A.	35001	-0-	35001	153024	33927	2	1074	9	N	976	1021	1			64
04	T.	A.	34953	-0-	34953	187977	34048	2	905	9	N	823	696	1			191
05	T.	A.	26641	-0-	26641	214618	26120	2	521	9	N	474	526	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		46379	-0-	46379	46379	44866	2	1513	9	N	1375	1391	1			173
01	T. A.		40985	-0-	40985	87364	39728	2	1257	9	N	1143	1217	1			99
02	T. A.		32160	-0-	32160	119524	31214	2	946	9	N	860	880	1			79
03	T. A.		33414	-0-	33414	152938	32504	2	910	9	N	827	859	1			47
04	T. A.		30362	-0-	30362	183300	29651	2	711	9	N	646	519	1			174
05	T. A.		27216	-0-	27216	210516	26693	2	523	9	N	475	517	1			132

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	8263	-0-	8263	8263	3123	2	5140	9	N	4673	4355	1			331
07		0	15983	-0-	15983	24246	11515	2	4468	9	N	4062	4176	1			217
08		0	22611	-0-	22611	46857	19861	2	2750	9	N	2500	2589	1			128
09		0	19719	-0-	19719	66576	18004	2	1715	9	N	1559	1561	1			126
10		0	13382	-0-	13382	79958	12097	2	1285	9	N	1168	1242	1			52
11		0	23511	-0-	23511	103469	22277	2	1234	9	N	1122	873	1			301
12	T. A.		32150	-0-	32150	135619	31058	2	1092	9	N	993	1250	1			44
01	T. A.		30029	-0-	30029	165648	29109	2	920	9	N	836	712	1			168
02	T. A.		23732	-0-	23732	189380	23004	2	728	9	N	662	704	1			126
03	T. A.		23161	-0-	23161	212541	22459	2	702	9	N	638	698	1			66
04	T. A.		18992	-0-	18992	231533	305	1	18106	2	N	528	500	1			94
							581	9									
05	T. A.		22641	-0-	22641	254174	98	1	21961	2	N	529	511	1			112
							582	9									

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		33408	-0-	33408	33408	31884	2	1524	9	N	1385	1368	1			82
01	T. A.		31053	-0-	31053	64461	29785	2	1268	9	N	1153	1044	1			191
02	T. A.		23877	-0-	23877	88338	22836	2	1041	9	N	946	1032	1			105
03	T. A.		25110	-0-	25110	113448	1290	1	22763	2	N	961	874	1			192
							1057	9									
04	T. A.		26849	-0-	26849	140297	1339	1	24510	2	N	909	1046	1			55
							1000	9									
05	T. A.		25714	-0-	25714	166011	24837	2	877	9	N	797	681	1			171

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	21818	-0-	21818	39893	13912	2	7906	9	N	7187	7092	1			283
07		0	31800	-0-	31800	71693	24061	2	7739	9	N	7035	7094	1			224
08		0	34735	-0-	34735	106428	28243	2	6492	9	N	5902	5693	1			433
09		0	41261	-0-	41261	147689	35187	2	6074	9	N	5522	5668	1			287
10		0	39045	-0-	39045	186734	33552	2	5493	9	N	4994	5072	1			209
11		0	31576	-0-	31576	218310	26701	2	4875	9	N	4432	4340	1			301
12	T. A.		24683	-0-	24683	242993	20749	2	3934	9	N	3576	3618	1			259
01	T. A.		29350	-0-	29350	272343	25149	2	4201	9	N	3819	3812	1			266
02	T. A.		29706	-0-	29706	302049	26767	2	2939	9	N	2672	2721	1			217
03	T. A.		30767	-0-	30767	332816	28101	2	2666	9	N	2424	2347	1			294
04	T. A.		28429	-0-	28429	361245	1226	1	24707	2	N	2269	2287	1			276
							2496	9									
05	T. A.		33048	-0-	33048	394293	1243	1	29397	2	N	2189	2391	1			74
							2408	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	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	EOM BALANCE
06		0	8523	-0-	8523	19277	5356	2	3167	9	N	2879	2746	1	208
07		0	16776	-0-	16776	36053	12374	2	4402	9	N	4002	3870	1	340
08		0	16272	-0-	16272	52325	13201	2	3071	9	N	2792	2949	1	183
09		0	16039	-0-	16039	68364	13808	2	2231	9	N	2028	1953	1	258
10		0	11477	-0-	11477	79841	9703	2	1774	9	N	1613	1684	1	187
11		0	12076	-0-	12076	91917	10628	2	1448	9	N	1316	1421	1	82
12	T.	A.	12908	-0-	12908	104825	11455	2	1453	9	N	1321	1268	1	135
01	T.	A.	13439	-0-	13439	118264	11812	2	1627	9	N	1479	1437	1	177
02	T.	A.	12104	-0-	12104	130368	10756	2	1348	9	N	1225	1265	1	137
03	T.	A.	13314	-0-	13314	143682	11852	2	1462	9	N	1329	1164	1	302
04	T.	A.	13560	-0-	13560	157242	1107	1	10956	2	N	1361	1422	1	241
							1497	9							
05	T.	A.	13129	-0-	13129	170371	1164	1	10567	2	N	1271	1457	1	55
							1398	9							

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	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	EOM BALANCE
06		0	21952	-0-	21952	39796	13606	2	8346	9	N	7587	7214	1	408
07		0	25367	-0-	25367	65163	18658	2	6709	9	N	6099	6260	1	247
08		0	15864	-0-	15864	81027	12322	2	3542	9	N	3220	3274	1	193
09		0	24705	-0-	24705	105732	20340	2	4365	9	N	3968	3991	1	170
10		0	15029	-0-	15029	120761	12029	2	3000	9	N	2727	2645	1	252
11		0	13083	-0-	13083	133844	10793	2	2290	9	N	2082	2189	1	145
12	T.	A.	5108	-0-	5108	138952	4374	2	734	9	N	667	735	1	77
01	T.	A.	10140	-0-	10140	149092	8016	2	2124	9	N	1931	1902	1	106
02	T.	A.	11113	-0-	11113	160205	9262	2	1851	9	N	1683	1642	1	147
03	T.	A.	8901	-0-	8901	169106	7353	2	1548	9	N	1407	1093	1	461
04	T.	A.	8066	-0-	8066	177172	74	1	6642	2	N	1227	1239	1	449
							1350	9							
05	T.	A.	21018	-0-	21018	198190	265	1	18290	2	N	2239	2472	1	216
							2463	9							

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	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	EOM BALANCE
06		0	7262	-0-	7262	32612	6173	2	1089	9	N	990	1137	1	92
07		0	4362	-0-	4362	36974	3504	2	858	9	N	780	650	1	222
08		0	3942	-0-	3942	40916	3267	2	675	9	N	614	659	1	177
09		0	5458	-0-	5458	46374	4973	2	485	9	N	441	490	1	128
10		0	4222	-0-	4222	50596	3831	2	391	9	N	355	324	1	159
11		0	3845	-0-	3845	54441	3494	2	351	9	N	319	351	1	127
12	T.	A.	3106	-0-	3106	57547	2748	2	358	9	N	325	210	1	242
01	T.	A.	2456	-0-	2456	60003	2186	2	270	9	N	245	344	1	143
02	T.	A.	3504	-0-	3504	63507	3261	2	243	9	N	221	171	1	193
03	T.	A.	3147	-0-	3147	66654	2909	2	238	9	N	216	355	1	54
04	T.	A.	2558	-0-	2558	69212	539	1	1790	2	N	208			262
							229	9							
05	T.	A.	2750	-0-	2750	71962	762	1	1759	2	N	208	352	1	118
							229	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	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		0	8049	-0-	8049	34739	7517	2	532	9	N	484	479	1			185
07		0	9005	-0-	9005	43744	8555	2	450	9	N	409	486	1			108
08		0	10095	-0-	10095	53839	9765	2	330	9	N	300	320	1			88
09		0	11418	-0-	11418	65257	11144	2	274	9	N	249	158	1			179
10		0	8801	-0-	8801	74058	8572	2	229	9	N	208	327	1			60
11		0	7974	-0-	7974	82032	7744	2	230	9	N	209	172	1			97
12	T.	A.	7942	-0-	7942	89974	7732	2	210	9	N	191	148	1			140
01	T.	A.	7747	-0-	7747	97721	7536	2	211	9	N	192	240	1			92
02	T.	A.	6554	-0-	6554	104275	6397	2	157	9	N	143	178	1			57
03	T.	A.	7271	-0-	7271	111546	7103	2	168	9	N	153					210
04	T.	A.	6114	-0-	6114	117660	81	1	5879	2	N	140	183	1			167
							154	9									
05	T.	A.	6829	-0-	6829	124489	133	1	6563	2	N	121	173	1			115
							133	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	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		0	10462	-0-	10462	45705	9880	2	582	9	N	529	639	1			131
07		0	11058	-0-	11058	56763	10543	2	515	9	N	468	478	1			121
08		0	13820	-0-	13820	70583	13395	2	425	9	N	386	311	1			196
09		0	11734	-0-	11734	82317	11386	2	348	9	N	316	313	1			199
10		0	11402	-0-	11402	93719	11061	2	341	9	N	310	319	1			190
11		0	10280	-0-	10280	103999	9984	2	296	9	N	269	342	1			117
12	T.	A.	10051	-0-	10051	114050	9767	2	284	9	N	258	340	1			35
01	T.	A.	9391	-0-	9391	123441	9107	2	284	9	N	258	179	1			114
02	T.	A.	8058	-0-	8058	131499	7831	2	227	9	N	206	177	1			143
03	T.	A.	7870	-0-	7870	139369	7649	2	221	9	N	201	177	1			167
04	T.	A.	7622	-0-	7622	146991	217	1	7185	2	N	200	171	1			196
							220	9									
05	T.	A.	7510	-0-	7510	154501	346	1	6976	2	N	171	174	1			193
							188	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	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		0	9630	-0-	9630	42677	8381	2	1249	9	N	1135	1281	1			171
07		0	9355	-0-	9355	52032	8196	2	1159	9	N	1054	952	1			273
08		0	9958	-0-	9958	61990	8959	2	999	9	N	908	939	1			242
09		0	9682	-0-	9682	71672	8811	2	871	9	N	792	799	1			235
10		0	9736	-0-	9736	81408	8885	2	851	9	N	774	814	1			195
11		0	7873	-0-	7873	89281	7027	2	846	9	N	769	866	1			98
12	T.	A.	7724	-0-	7724	97005	7053	2	671	9	N	610	557	1			151
01	T.	A.	7631	-0-	7631	104636	6861	2	770	9	N	700	689	1			162
02	T.	A.	7057	-0-	7057	111693	6456	2	601	9	N	546	531	1			177
03	T.	A.	7521	-0-	7521	119214	6881	2	640	9	N	582	530	1			229
04	T.	A.	6697	-0-	6697	125911	424	1	5682	2	N	537	528	1			238
							591	9									
05	T.	A.	6766	-0-	6766	132677	451	1	5743	2	N	520	692	1			66
							572	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12150	-0-	12150	55553	10918	2	1232	9	N	1120	1125	1			192
07	0		9966	-0-	9966	65519	8962	2	1004	9	N	913	958	1			147
08	0		11244	-0-	11244	76763	10430	2	814	9	N	740	633	1			254
09	0		12229	-0-	12229	88992	11496	2	733	9	N	666	800	1			120
10	0		13734	-0-	13734	102726	13012	2	722	9	N	656	656	1			120
11	0		11121	-0-	11121	113847	10433	2	688	9	N	625	524	1			221
12	T.	A.	10932	-0-	10932	124779	10292	2	640	9	N	582	652	1			151
01	T.	A.	10472	-0-	10472	135251	9845	2	627	9	N	570	521	1			200
02	T.	A.	9179	-0-	9179	144430	8660	2	519	9	N	472	537	1			135
03	T.	A.	10450	-0-	10450	154880	9886	2	564	9	N	513	533	1			115
04	T.	A.	9919	-0-	9919	164799	9420	2	499	9	N	454	343	1			226
05	T.	A.	8831	-0-	8831	173630	105	1	8297	2	N	390	517	1			99
							429	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		532	-0-	532	532	375	2	157	9	N	143					143
10	0		8777	-0-	8777	9309	5018	2	3759	9	N	3417	3384	1			176
11	0		6396	-0-	6396	15705	4516	2	1880	9	N	1709	1583	1			302
12	T.	A.	5550	-0-	5550	21255	4255	2	1295	9	N	1177	1304	1			175
01	T.	A.	3122	-0-	3122	24377	2112	2	1010	9	N	918	840	1			253
02	T.	A.	4352	-0-	4352	28729	3552	2	800	9	N	727	752	1			228
03	T.	A.	4008	-0-	4008	32737	3346	2	662	9	N	602	549	1			281
04	T.	A.	3094	-0-	3094	35831	539	1	2085	2	N	427	365	1			343
							470	9									
05	T.	A.	3967	-0-	3967	39798	457	1	3023	2	N	443	532	1			254
							487	9									

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		899	-0-	899	899	582	2	317	9	N	288					288
10	0		8139	-0-	8139	9038	4182	2	3957	9	N	3597	3655	1			230
11	0		5856	-0-	5856	14894	3655	2	2201	9	N	2001	1959	1			272
12	T.	A.	5325	-0-	5325	20219	3704	2	1621	9	N	1474	1300	1			446
01	T.	A.	5304	-0-	5304	25523	3675	2	1629	9	N	1481	1669	1			258
02	T.	A.	4515	-0-	4515	30038	3394	2	1121	9	N	1019	1093	1			184
03	T.	A.	4718	-0-	4718	34756	3672	2	1046	9	N	951	933	1			202
04	T.	A.	4779	-0-	4779	39535	590	1	3299	2	N	809	707	1			304
							890	9									
05	T.	A.	2611	-0-	2611	42146	450	1	1652	2	N	463	716	1			51
							509	9									

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		623	-0-	623	623	414	2	209	9	N	190					190
10	0		8962	-0-	8962	9585	4477	2	4485	9	N	4077	4025	1			242
11	0		8977	-0-	8977	18562	5494	2	3483	9	N	3166	3023	1			385
12	T.	A.	9058	-0-	9058	27620	6015	2	3043	9	N	2766	2804	1			347
01	T.	A.	8901	-0-	8901	36521	6207	2	2694	9	N	2449	2413	1			383
02	T.	A.	7760	-0-	7760	44281	5641	2	2119	9	N	1926	2063	1			246
03	T.	A.	7865	-0-	7865	52146	5772	2	2093	9	N	1903	1838	1			311
04	T.	A.	6652	-0-	6652	58798	595	1	4296	2	N	1601	1589	1			323
							1761	9									
05	T.	A.	1678	-0-	1678	60476	413	1	761	2	N	458	695	1			86
							504	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	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	EOM BALANCE
06	0		9877	-0-	9877	9877	5456	2	4421	9	N	4019	3620	1	399
07	0		35012	-0-	35012	44889	26788	2	8224	9	N	7476	7604	1	275
08	0		21420	-0-	21420	66309	17861	2	3559	9	N	3235	3210	1	300
09	0		14208	-0-	14208	80517	11966	2	2242	9	N	2038	1850	1	488
10	0		14983	-0-	14983	95500	13044	2	1939	9	N	1763	2001	1	250
11	0		2278	-0-	2278	97778	2044	2	234	9	N	213	376	1	87
12	T. A.		11599	-0-	11599	109377	9688	2	1911	9	N	1737	1477	1	347
01	T. A.		8488	-0-	8488	117865	7382	2	1106	9	N	1005	1276	1	76
02	T. A.		5527	-0-	5527	123392	4811	2	716	9	N	651	714	1	13
03	T. A.		8186	-0-	8186	131578	7329	2	857	9	N	779	732	1	60
04	T. A.		9751	-0-	9751	141329	649	1	8295	2	N	734	556	1	238
							807	9							
05	T. A.		10172	-0-	10172	151501	446	1	9030	2	N	633	671	1	200
							696	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

07	0		4554	-0-	4554	4554	1556	2	2998	9	N	2725	2517	1	208
08	0		7663	-0-	7663	12217	3761	2	3902	9	N	3547	3496	1	259
09	0		4706	-0-	4706	16923	2722	2	1984	9	N	1804	1780	1	283
10	0		3432	-0-	3432	20355	1950	2	1482	9	N	1347	1495	1	135
11	0		2952	-0-	2952	23307	1756	2	1196	9	N	1087	1054	1	168
12	T. A.		3245	-0-	3245	26552	2174	2	1071	9	N	974	1044	1	98
01	T. A.		2587	-0-	2587	29139	1706	2	881	9	N	801	677	1	222
02	T. A.		3436	-0-	3436	32575	2658	2	778	9	N	707	709	1	220
03	T. A.		2993	-0-	2993	35568	2297	2	696	9	N	633	705	1	148
04	T. A.		3169	-0-	3169	38737	313	1	2186	2	N	609	350	1	407
							670	9							
05	T. A.		2655	-0-	2655	41392	317	1	1759	2	N	526	700	1	233
							579	9							

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		5960	-0-	5960	5960	1321	2	4639	9	N	4217	3881	1	336
11	0		17043	-0-	17043	23003	6782	4	10261	9	N	9328	9485	1	179
12	T. A.		13756	-0-	13756	36759	7199	4	6557	9	N	5961	5781	1	359
01	T. A.		3165	-0-	3165	39924	1501	4	1664	9	N	1513	1858	1	14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39924					N	407	177	1	244
03	T. A.		7199	-0-	7199	47123	3197	4	4002	9	N	3638	3706	1	176
04	T. A.		4382	-0-	4382	51505	544	1	2220	4	N	1471	1413	1	234
							1618	9							
05	T. A.		10008	-0-	10008	61513	660	1	6400	2	N	1489	1569	1	154
							1310	4	1638	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9543	-0-	9543	9543	3498	2	6045	9	N	5495	5111	1			384
11	0		13911	-0-	13911	23454	6768	4	7143	9	N	6494	6702	1			176
12	T.	A.	6098	-0-	6098	29552	3642	4	2456	9	N	2233	2288	1			121
01	T.	A.	1387	-0-	1387	30939	775	4	612	9	N	556	595	1			82
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	30939					N	478	533	1			27
03	T.	A.	7669	-0-	7669	38608	4382	4	3287	9	N	2988	2840	1			175
04	T.	A.	3017	-0-	3017	41625	486	1	1522	4	N	917	718	1			374
							1009	9									
05	T.	A.	4602	-0-	4602	46227	656	1	1841	2	N	1168	1401	1			141
							820	4	1285	9							

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5182	-0-	5182	5182	780	2	4402	9	N	4002	3705	1			297
11	0		13706	-0-	13706	18888	6044	4	7662	9	N	6965	7103	1			159
12	T.	A.	5976	-0-	5976	24864	3706	4	2270	9	N	2064	2127	1			96
01	T.	A.	3786	-0-	3786	28650	2547	4	1239	9	N	1126	1055	1			167
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	28650					N	545	356	1			356
03	T.	A.	6388	-0-	6388	35038	3904	4	2484	9	N	2258	2488	1			126
04	T.	A.	1014	-0-	1014	36052	418	1	179	4	N	379	179	1			326
							417	9									
05	T.	A.	5335	-0-	5335	41387	682	1	2832	2	N	1655	1750	1			231
							1821	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	446					446
11	0		6212	-0-	6212	6212	2190	4	4022	9	N	3656	3858	1			244
12	T.	A.	6300	-0-	6300	12512	3557	4	2743	9	N	2494	2417	1			321
01	T.	A.	4372	-0-	4372	16884	2862	4	1510	9	N	1373	1593	1			101
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	16884					N	625	353	1			373
03	T.	A.	5419	-0-	5419	22303	3239	4	2180	9	N	1982	2319	1			36
04	T.	A.	380	-0-	380	22683	380	1			N	-0-					36
05	T.	A.	4994	-0-	4994	27677	687	1	1998	2	N	2009	1741	1			304
							99	4	2210	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	14735	-0-	14735	46506	11784	2	2951	9	N	2683	2728	1			290
07		0	12052	-0-	12052	58558	9906	2	2146	9	N	1951	1914	1			327
08		0	10994	-0-	10994	69552	9248	2	1746	9	N	1587	1605	1			309
09		0	8948	-0-	8948	78500	7563	2	1385	9	N	1259	1301	1			267
10		0	9694	-0-	9694	88194	8393	2	1301	9	N	1183	1318	1			132
11		0	9082	-0-	9082	97276	7942	2	1140	9	N	1036	891	1			277
12	T.	A.	9541	-0-	9541	106817	8520	2	1021	9	N	928	1190	1			15
01	T.	A.	10830	-0-	10830	117647	9873	2	957	9	N	870	722	1			163
02	T.	A.	8671	-0-	8671	126318	7897	2	774	9	N	704	705	1			162
03	T.	A.	9124	-0-	9124	135442	8330	2	794	9	N	722	705	1			179
04	T.	A.	7955	-0-	7955	143397	843	1	6409	2	N	639	519	1			299
							703	9									
05	T.	A.	8466	-0-	8466	151863	385	1	7385	2	N	633	702	1			230
							696	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	17488	-0-	17488	59215	15007	2	2481	9	N	2255	2239	1			156
07		0	15134	-0-	15134	74349	13285	2	1849	9	N	1681	1600	1			237
08		0	13436	-0-	13436	87785	11951	2	1485	9	N	1350	1448	1			139
09		0	12167	-0-	12167	99952	10935	2	1232	9	N	1120	1141	1			118
10		0	11952	-0-	11952	111904	10884	2	1068	9	N	971	1009	1			80
11		0	10867	-0-	10867	122771	9925	2	942	9	N	856	721	1			215
12	T.	A.	11583	-0-	11583	134354	10704	2	879	9	N	799	882	1			132
01	T.	A.	12203	-0-	12203	146557	11467	2	736	9	N	669	539	1			262
02	T.	A.	9749	-0-	9749	156306	9159	2	590	9	N	536	710	1			88
03	T.	A.	11394	-0-	11394	167700	10726	2	668	9	N	607	534	1			161
04	T.	A.	11394	-0-	11394	179094	10843	2	551	9	N	501	347	1			315
05	T.	A.	10424	-0-	10424	189518	181	1	9728	2	N	468	701	1			82
							515	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	2083	-0-	2083	2083	877	2	1206	9	N	1096	708	1			388
07		0	34541	-0-	34541	36624	32386	2	2155	9	N	1959	2245	1			102
08		0	27247	-0-	27247	63871	26253	2	994	9	N	904	856	1			150
09		0	24502	-0-	24502	88373	23699	2	803	9	N	730	703	1			177
10		0	26590	-0-	26590	114963	25906	2	684	9	N	622	695	1			104
11		0	16598	-0-	16598	131561	16129	2	469	9	N	426	349	1			181
12	T.	A.	15916	-0-	15916	147477	15393	2	523	9	N	475	524	1			132
01	T.	A.	19119	-0-	19119	166596	18734	2	385	9	N	350	346	1			136
02	T.	A.	13643	-0-	13643	180239	13336	2	307	9	N	279	345	1			70
03	T.	A.	11157	-0-	11157	191396	10870	2	287	9	N	261	175	1			156
04	T.	A.	10866	-0-	10866	202262	522	1	10076	2	N	244	172	1			228
							268	9									
05	T.	A.	9392	-0-	9392	211654	538	1	8606	2	N	225	346	1			107
							248	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9293	-0-	9293	9293	7167	2	2126	9	N	1933	1587	1			346
07	0		34829	-0-	34829	44122	32936	2	1893	9	N	1721	2002	1			65
08	0		35558	-0-	35558	79680	34659	2	899	9	N	817	857	1			25
09	0		29563	-0-	29563	109243	28955	2	608	9	N	553	344	1			234
10	0		26079	-0-	26079	135322	25615	2	464	9	N	422	521	1			135
11	0		23678	-0-	23678	159000	23336	2	342	9	N	311	353	1			93
12	T.	A.	23244	-0-	23244	182244	22918	2	326	9	N	296	337	1			52
01	T.	A.	21642	-0-	21642	203886	21346	2	296	9	N	269	169	1			152
02	T.	A.	18390	-0-	18390	222276	18145	2	245	9	N	223	345	1			30
03	T.	A.	19552	-0-	19552	241828	19300	2	252	9	N	229	175	1			84
04	T.	A.	15922	-0-	15922	257750	460	1	15225	2	N	215	182	1			117
							237	9									
05	T.	A.	16125	-0-	16125	273875	15903	2	222	9	N	202	169	1			150

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9418	-0-	9418	9418	7148	2	2270	9	N	2064	1573	1			491
07	0		32726	-0-	32726	42144	31479	2	1247	9	N	1134	1451	1			174
08	0		27848	-0-	27848	69992	27437	2	411	9	N	374	503	1			45
09	0		24956	-0-	24956	94948	24600	2	356	9	N	324	173	1			196
10	0		23672	-0-	23672	118620	23468	2	204	9	N	185	167	1			214
11	0		20027	-0-	20027	138647	19867	2	160	9	N	145	179	1			180
12	T.	A.	19433	-0-	19433	158080	19286	2	147	9	N	134	164	1			150
01	T.	A.	18354	-0-	18354	176434	18202	2	152	9	N	138	177	1			111
02	T.	A.	16071	-0-	16071	192505	15957	2	114	9	N	104	179	1			36
03	T.	A.	17843	-0-	17843	210348	17727	2	116	9	N	105					141
04	T.	A.	15276	-0-	15276	225624	15162	2	114	9	N	104	164	1			81
05	T.	A.	15167	-0-	15167	240791	15064	2	103	9	N	94					175

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

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

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

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

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

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

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

06	0		2354	-0-	2354	2354	1394	2	960	9	N	873	548	1			325
07	0		17971	-0-	17971	20325	10186	2	7785	9	N	7077	7287	1			118
08	0		9768	-0-	9768	30093	5863	2	3905	9	N	3550	3398	1			270
09	0		8579	-0-	8579	38672	5583	2	2996	9	N	2724	2608	1			386
10	0		8952	-0-	8952	47624	6225	2	2727	9	N	2479	2571	1			294
11	0		-0-	-0-	-0-	47624					N	1	184	1			111
12	T. A.		73	-0-	73	47697	73	2			N	-0-					111
01	T. A.		34	-0-	34	47731	34	2			N	-0-					111
02	T. A.		5183	-0-	5183	52914	3031	2	2152	9	N	1956	2040	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	52914					N	-0-					27
04	T. A.		23846	-0-	23846	76760	463	1	19776	2	N	3279	3180	1			126
							3607	9									
05	T. A.		13321	-0-	13321	90081	744	1	10890	2	N	1534	1579	1			81
							1687	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
07	0		11480	-0-	11480	11480	6374	2	5106	9	N	4642	4472	1			182
08	0		6671	-0-	6671	18151	4003	2	2668	9	N	2425	2389	1			218
09	0		5419	-0-	5419	23570	3528	2	1891	9	N	1719	1742	1			195
10	0		474	-0-	474	24044	334	2	140	9	N	127	159	1			163
11	0		5906	-0-	5906	29950	3971	2	1935	9	N	1759	1746	1			176
12	T. A.		8544	-0-	8544	38494	6817	2	1727	9	N	1570	1590	1			156
01	T. A.		5720	-0-	5720	44214	4545	2	1175	9	N	1068	1060	1			164
02	T. A.		5785	-0-	5785	49999	4880	2	905	9	N	823	902	1			85
03	T. A.		5725	-0-	5725	55724	4889	2	836	9	N	760	712	1			133
04	T. A.		4772	-0-	4772	60496	740	1	3343	2	N	626	525	1			234
							689	9									
05	T. A.		5378	-0-	5378	65874	746	1	3991	2	N	583	697	1			120
							641	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0		5631	-0-	5631	5631	3779	2	1852	9	N	1684	1670	1			129
09	0		14932	-0-	14932	20563	12511	2	2421	9	N	2201	2011	1			319
10	0		18472	-0-	18472	39035	16408	2	2064	9	N	1876	2041	1			154
11	0		19476	-0-	19476	58511	17753	2	1723	9	N	1566	1309	1			411
12	T. A.		22467	-0-	22467	80978	20904	2	1563	9	N	1421	1668	1			164
01	T. A.		28519	-0-	28519	109497	26907	2	1612	9	N	1465	1485	1			144
02	T. A.		27634	-0-	27634	137131	26435	2	1199	9	N	1090	1083	1			151
03	T. A.		31391	-0-	31391	168522	30230	2	1161	9	N	1055	925	1			281
04	T. A.		29107	-0-	29107	197629	776	1	27418	2	N	830	909	1			202
							913	9									
05	T. A.		28307	-0-	28307	225936	473	1	26911	2	N	839	922	1			119
							923	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

06	0		27642	-0-	27642	61027	25241	2	2401	9	N	2183	2047	1			402
07	0		19846	-0-	19846	80873	18768	2	1078	9	N	980	1274	1			108
08	0		81	-0-	81	80954	81	2			N	-0-					108
09	0		5012	-0-	5012	85966	4085	2	927	9	N	843	554	1			397
10	0		10520	-0-	10520	96486	9351	2	1169	9	N	1063	1247	1			213
11	0		13881	-0-	13881	110367	12807	2	1074	9	N	976	906	1			283
12	T. A.		18383	-0-	18383	128750	17422	2	961	9	N	874	938	1			219
01	T. A.		22857	-0-	22857	151607	22032	2	825	9	N	750	927	1			42
02	T. A.		23245	-0-	23245	174852	22628	2	617	9	N	561	462	1			141
03	T. A.		25733	-0-	25733	200585	25197	2	536	9	N	487	553	1			75
04	T. A.		24596	-0-	24596	225181	24185	2	411	9	N	374	181	1			268
05	T. A.		24998	-0-	24998	250179	24627	2	371	9	N	337	535	1			70

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

06	0		39233	-0-	39233	81400	35310	2	3923	9	N	3566	3454	1			308
07	0		13486	-0-	13486	94886	12493	2	993	9	N	903	1112	1			99
08	0		-0-	-0-	-0-	94886					N	-0-	70	1			29
09	0		1203	-0-	1203	96089	61	2	1142	9	N	1038	905	1			162
10	0		13439	-0-	13439	109528	10367	2	3072	9	N	2793	2854	1			101
11	0		19587	-0-	19587	129115	17097	2	2490	9	N	2264	2001	1			364
12	T. A.		22840	-0-	22840	151955	20737	2	2103	9	N	1912	2025	1			251
01	T. A.		27920	-0-	27920	179875	26165	2	1755	9	N	1595	1670	1			176
02	T. A.		28606	-0-	28606	208481	27207	2	1399	9	N	1272	1257	1			191
03	T. A.		29846	-0-	29846	238327	28524	2	1322	9	N	1202	1103	1			290
04	T. A.		27725	-0-	27725	266052	26765	2	960	9	N	873	925	1			238
05	T. A.		28046	-0-	28046	294098	27137	2	909	9	N	826	918	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	88	-0-	88	59192	60	2	28	9	N	25					73
07		0	-0-	-0-	-0-	59192					N	5					78
08		0	5442	-0-	5442	64634	3624	2	1818	9	N	1653	1477	1			254
09		0	7806	-0-	7806	72440	6334	2	1472	9	N	1338	1308	1			284
10		0	10122	-0-	10122	82562	8831	2	1291	9	N	1174	1284	1			174
11		0	8868	-0-	8868	91430	7833	2	1035	9	N	941	928	1			187
12	T.	A.	10020	-0-	10020	101450	9140	2	880	9	N	800	753	1			234
01	T.	A.	12624	-0-	12624	114074	11790	2	834	9	N	758	905	1			87
02	T.	A.	11963	-0-	11963	126037	11315	2	648	9	N	589	561	1			115
03	T.	A.	13957	-0-	13957	139994	13317	2	640	9	N	582	557	1			140
04	T.	A.	12714	-0-	12714	152708	774	1	11452	2	N	444	375	1			209
							488	9									
05	T.	A.	9224	-0-	9224	161932	824	1	8025	2	N	341	361	1			189
							375	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	9204	-0-	9204	91580	7744	2	1460	9	N	1327	1094	1			301
07		0	18300	-0-	18300	109880	16341	2	1959	9	N	1781	1810	1			263
08		0	18737	-0-	18737	128617	17420	2	1317	9	N	1197	1280	1			180
09		0	17773	-0-	17773	146390	16931	2	842	9	N	765	729	1			216
10		0	16627	-0-	16627	163017	15958	2	669	9	N	608	722	1			102
11		0	14571	-0-	14571	177588	14026	2	545	9	N	495	371	1			226
12	T.	A.	14902	-0-	14902	192490	14411	2	491	9	N	446	550	1			122
01	T.	A.	14247	-0-	14247	206737	13788	2	459	9	N	417	367	1			172
02	T.	A.	11159	-0-	11159	217896	10836	2	323	9	N	294	363	1			103
03	T.	A.	10015	-0-	10015	227911	9694	2	321	9	N	292	176	1			219
04	T.	A.	8718	-0-	8718	236629	297	1	8142	2	N	254	371	1			102
							279	9									
05	T.	A.	3203	-0-	3203	239832	504	1	2544	2	N	141	169	1			74
							155	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	5925	-0-	5925	5925	3004	2	2921	9	N	2655	2543	1			112
07		0	22637	-0-	22637	28562	13763	2	8874	9	N	8067	7927	1			252
08		0	28983	-0-	28983	57545	23805	2	5178	9	N	4707	4655	1			304
09		0	26186	-0-	26186	83731	22963	2	3223	9	N	2930	2895	1			339
10		0	20479	-0-	20479	104210	18071	2	2408	9	N	2189	2315	1			213
11		0	17698	-0-	17698	121908	15711	2	1987	9	N	1806	1736	1			283
12	T.	A.	10951	-0-	10951	132859	9336	2	1615	9	N	1468	1706	1			45
01	T.	A.	1819	-0-	1819	134678	880	2	939	9	N	854	527	1			372
02	T.	A.	8450	-0-	8450	143128	6580	2	1870	9	N	1700	1943	1			129
03	T.	A.	8775	-0-	8775	151903	7393	2	1382	9	N	1256	1242	1			143
04	T.	A.	497	-0-	497	152400	489	1	8	9	N	7					150
05	T.	A.	6364	-0-	6364	158764	498	1	4333	2	N	1394	1397	1			147
							1533	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	105434					N	70					178
07		0	-0-	-0-	-0-	105434					N	114	172	1			120
08		0	15885	-0-	15885	121319	13591	2	2294	9	N	2085	2055	1			150
09		0	14603	-0-	14603	135922	13164	2	1439	9	N	1308	1124	1			334
10		0	12812	-0-	12812	148734	11690	2	1122	9	N	1020	1099	1			255
11		0	11743	-0-	11743	160477	10832	2	911	9	N	828	741	1			342
12	T.	A.	11126	-0-	11126	171603	10380	2	746	9	N	678	736	1			284
01	T.	A.	9345	-0-	9345	180948	8744	2	601	9	N	546	555	1			275
02	T.	A.	8481	-0-	8481	189429	8063	2	418	9	N	380	551	1			104
03	T.	A.	7455	-0-	7455	196884	7064	2	391	9	N	355	372	1			87
04	T.	A.	6960	-0-	6960	203844	766	1	5809	2	N	350	370	1			67
							385	9									
05	T.	A.	27624	-0-	27624	231468	849	1	26063	2	N	647	553	1			161
							712	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	25110	-0-	25110	47340	20082	2	5028	9	N	4571	4412	1			407
07		0	1993	-0-	1993	49333	1689	2	304	9	N	276	553	1			130
08		0	-0-	-0-	-0-	49333					N	156	186	1			100
09		0	3567	-0-	3567	52900	1192	2	2375	9	N	2159	1814	1			445
10		0	9912	-0-	9912	62812	7094	2	2818	9	N	2562	2677	1			330
11		0	5655	-0-	5655	68467	4189	2	1466	9	N	1333	1451	1			212
12	T.	A.	8596	-0-	8596	77063	6900	2	1696	9	N	1542	1483	1			271
01	T.	A.	17286	-0-	17286	94349	15360	2	1926	9	N	1751	1855	1			167
02	T.	A.	19217	-0-	19217	113566	17731	2	1486	9	N	1351	1106	1			412
03	T.	A.	22448	-0-	22448	136014	21131	2	1317	9	N	1197	1490	1			119
04	T.	A.	22027	-0-	22027	158041	447	1	20514	2	N	969	714	1			374
							1066	9									
05	T.	A.	26905	-0-	26905	184946	432	1	25499	2	N	885	1107	1			152
							974	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	19674	-0-	19674	40064	15952	2	3722	9	N	3384	3240	1			291
07		0	1480	-0-	1480	41544	1282	2	198	9	N	180	367	1			104
08		0	540	-0-	540	42084	330	2	210	9	N	191	102	1			193
09		0	4512	-0-	4512	46596	2709	2	1803	9	N	1639	1669	1			163
10		0	6699	-0-	6699	53295	4686	2	2013	9	N	1830	1614	1			379
11		0	5844	-0-	5844	59139	4206	2	1638	9	N	1489	1675	1			193
12	T.	A.	5425	-0-	5425	64564	4076	2	1349	9	N	1226	1128	1			291
01	T.	A.	8124	-0-	8124	72688	6808	2	1316	9	N	1196	1282	1			205
02	T.	A.	8910	-0-	8910	81598	7891	2	1019	9	N	926	921	1			210
03	T.	A.	8051	-0-	8051	89649	7183	2	868	9	N	789	918	1			81
04	T.	A.	6823	-0-	6823	96472	421	1	5691	2	N	646	551	1			176
							711	9									
05	T.	A.	5584	-0-	5584	102056	461	1	4532	2	N	537	544	1			169
							591	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	22016	-0-	22016	108348	20496	2	1520	9	N	1382	1376	1			155
07		0	23352	-0-	23352	131700	22095	2	1257	9	N	1143	1201	1			97
08		0	22780	-0-	22780	154480	21747	2	1033	9	N	939	866	1			170
09		0	22217	-0-	22217	176697	21341	2	876	9	N	796	868	1			98
10		0	22463	-0-	22463	199160	21683	2	780	9	N	709	694	1			113
11		0	20300	-0-	20300	219460	19632	2	668	9	N	607	523	1			197
12	T.	A.	19808	-0-	19808	239268	19179	2	629	9	N	572	726	1			43
01	T.	A.	17773	-0-	17773	257041	17209	2	564	9	N	513	351	1			205
02	T.	A.	15138	-0-	15138	272179	14684	2	454	9	N	413	523	1			95
03	T.	A.	16235	-0-	16235	288414	15772	2	463	9	N	421	359	1			157
04	T.	A.	15186	-0-	15186	303600	14758	2	428	9	N	389	340	1			206
05	T.	A.	15498	-0-	15498	319098	15105	2	393	9	N	357	521	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7930	-0-	7930	7930	2607	2	5323	9	N	4839	4601	1			238
07	0		16643	-0-	16643	24573	9652	2	6991	9	N	6355	6386	1			207
08	0		17583	-0-	17583	42156	13504	2	4079	9	N	3708	3512	1			403
09	0		13805	-0-	13805	55961	10714	2	3091	9	N	2810	2918	1			295
10	0		11494	-0-	11494	67455	8988	2	2506	9	N	2278	2289	1			284
11	0		9007	-0-	9007	76462	6975	2	2032	9	N	1847	1759	1			372
12	T. A.		6841	-0-	6841	83303	5334	2	1507	9	N	1370	1617	1			125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	83303					N	486	345	1			266
02	T. A.		5233	-0-	5233	88536	3775	2	1458	9	N	1325	1405	1			186
03	T. A.		4669	-0-	4669	93205	3618	2	1051	9	N	955	1051	1			90
04	T. A.		142	-0-	142	93347	135	1	7	9	N	6					96
05	T. A.		1335	-0-	1335	94682	542	1	793	9	N	721	700	1			117

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21604	-0-	21604	112343	20303	2	1301	9	N	1183	1211	1			209
07	0		22210	-0-	22210	134553	21104	2	1106	9	N	1005	1032	1			182
08	0		22735	-0-	22735	157288	21779	2	956	9	N	869	848	1			203
09	0		22077	-0-	22077	179365	21262	2	815	9	N	741	858	1			86
10	0		20580	-0-	20580	199945	19834	2	746	9	N	678	688	1			76
11	0		18240	-0-	18240	218185	17594	2	646	9	N	587	522	1			141
12	T. A.		17485	-0-	17485	235670	16878	2	607	9	N	552	636	1			57
01	T. A.		16544	-0-	16544	252214	15968	2	576	9	N	524	351	1			230
02	T. A.		14262	-0-	14262	266476	13804	2	458	9	N	416	531	1			115
03	T. A.		15141	-0-	15141	281617	14670	2	471	9	N	428	354	1			189
04	T. A.		12901	-0-	12901	294518	12529	2	372	9	N	338	171	1			356
05	T. A.		14537	-0-	14537	309055	14151	2	386	9	N	351	533	1			174

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9895	-0-	9895	18736	4993	2	4902	9	N	4456	4488	1			168
07	0		7560	-0-	7560	26296	5215	2	2345	9	N	2132	2086	1			214
08	0		1969	-0-	1969	28265	1452	2	517	9	N	470	476	1			208
09	0		14887	-0-	14887	43152	12070	2	2817	9	N	2561	2411	1			358
10	0		9270	-0-	9270	52422	8015	2	1255	9	N	1141	1304	1			195
11	0		6781	-0-	6781	59203	5840	2	941	9	N	855	868	1			182
12	T. A.		9205	-0-	9205	68408	8370	2	835	9	N	759	883	1			58
01	T. A.		10103	-0-	10103	78511	9332	2	771	9	N	701	504	1			255
02	T. A.		7411	-0-	7411	85922	6866	2	545	9	N	495	538	1			212
03	T. A.		7011	-0-	7011	92933	6513	2	498	9	N	453	534	1			131
04	T. A.		6268	-0-	6268	99201	5825	2	443	9	N	403	354	1			180
05	T. A.		6236	-0-	6236	105437	5807	2	429	9	N	390	522	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	15245	-0-	15245	27811	5864	2	9381	9	N	8528	8763	1			158
07		0	9284	-0-	9284	37095	3826	2	5458	9	N	4962	4929	1			191
08		0	4594	-0-	4594	41689	2460	2	2134	9	N	1940	1888	1			243
09		0	10609	-0-	10609	52298	6640	2	3969	9	N	3608	3714	1			137
10		0	5947	-0-	5947	58245	4042	2	1905	9	N	1732	1764	1			105
11		0	3605	-0-	3605	61850	2443	2	1162	9	N	1056	1042	1			119
12	T.	A.	2830	-0-	2830	64680	2089	2	741	9	N	674	692	1	22	5	79
01	T.	A.	7454	-0-	7454	72134	4927	2	2527	9	N	2297	2129	1			247
02	T.	A.	4067	-0-	4067	76201	2732	2	1335	9	N	1214	1227	1			234
03	T.	A.	3639	-0-	3639	79840	2258	2	1381	9	N	1255	1253	1			236
04	T.	A.	868	-0-	868	80708	153	1	389	2	N	296	340	1			192
							326	9									
05	T.	A.	5522	-0-	5522	86230	571	1	2575	2	N	2160	2087	1			265
							2376	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	20351	-0-	20351	32606	7755	2	12596	9	N	11451	11486	1			169
07		0	12809	-0-	12809	45415	4669	2	8140	9	N	7400	7389	1			180
08		0	10203	-0-	10203	55618	4366	2	5837	9	N	5306	5281	1			205
09		0	18528	-0-	18528	74146	9922	2	8606	9	N	7824	7762	1			267
10		0	14088	-0-	14088	88234	7981	2	6107	9	N	5552	5536	1			283
11		0	6057	-0-	6057	94291	3001	2	3056	9	N	2778	2819	1			242
12	T.	A.	353	-0-	353	94644	23	2	330	9	N	300	438	1			104
01	T.	A.	7984	-0-	7984	102628	3708	2	4276	9	N	3887	3599	1			392
02	T.	A.	8743	-0-	8743	111371	5010	2	3733	9	N	3394	3541	1			245
03	T.	A.	8087	-0-	8087	119458	4689	2	3398	9	N	3089	3196	1			138
04	T.	A.	1720	-0-	1720	121178	129	1	879	2	N	647	697	1			88
							712	9									
05	T.	A.	7572	-0-	7572	128750	540	1	3627	2	N	3095	2961	1			222
							3405	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	7799	-0-	7799	17028	2754	2	5045	9	N	4586	4814	1			81
07		0	6662	-0-	6662	23690	3193	2	3469	9	N	3154	2883	1			352
08		0	1844	-0-	1844	25534	868	2	976	9	N	887	1127	1			112
09		0	10542	-0-	10542	36076	7047	2	3495	9	N	3177	3224	1			65
10		0	5987	-0-	5987	42063	4627	2	1360	9	N	1236	1141	1			160
11		0	3395	-0-	3395	45458	2313	2	1082	9	N	984	884	1			260
12	T.	A.	2944	-0-	2944	48402	1878	2	1066	9	N	969	1109	1			120
01	T.	A.	3209	-0-	3209	51611	2293	2	916	9	N	833	700	1			253
02	T.	A.	1910	-0-	1910	53521	1258	2	652	9	N	593	716	1			130
03	T.	A.	3617	-0-	3617	57138	447	1	2418	2	N	684	699	1			115
							752	9									
04	T.	A.	3150	-0-	3150	60288	458	1	1920	2	N	702	699	1			118
							772	9									
05	T.	A.	1561	-0-	1561	61849	531	1	424	2	N	551	521	1			148
							606	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	8425	-0-	8425	17339	3812	2	4613	9	N	4194	4179	1			333
07		0	7443	-0-	7443	24782	4778	2	2665	9	N	2423	2563	1			193
08		0	908	-0-	908	25690	623	2	285	9	N	259	320	1			132
09		0	8002	-0-	8002	33692	5884	2	2118	9	N	1925	1924	1			133
10		0	6283	-0-	6283	39975	5157	2	1126	9	N	1024	966	1			191
11		0	2038	-0-	2038	42013	1184	2	854	9	N	776	863	1			104
12	T.	A.	1797	-0-	1797	43810	1075	2	722	9	N	656	655	1			105
01	T.	A.	744	-0-	744	44554	97	2	647	9	N	588	358	1			335
02	T.	A.	600	-0-	600	45154	104	2	496	9	N	451	706	1			80
03	T.	A.	2086	-0-	2086	47240	449	1	1014	2	N	566	533	1			113
							623	9									
04	T.	A.	1980	-0-	1980	49220	404	1	1028	2	N	498	358	1			253
							548	9									
05	T.	A.	808	-0-	808	50028	365	1	37	2	N	369	519	1			103
							406	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	627	-0-	627	1863	243	2	384	9	N	349	369	1			182
07		0	767	-0-	767	2630	382	2	385	9	N	350	361	1			171
08		0	492	-0-	492	3122	204	2	288	9	N	262	369	1			64
09		0	-0-	-0-	-0-	3122					N	154	188	1			30
10		0	-0-	-0-	-0-	3122					N	202	182	1			50
11		0	-0-	-0-	-0-	3122					N	79					129
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	3122					N	55	144	1			40
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	3122					N	55					95
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	3122					N	158	184	1			69
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	3122					N	71					140
04	T.	A.	1438	-0-	1438	4560	1392	1	46	9	N	42	166	1			16
05	T.	A.	1536	-0-	1536	6096	1457	1	79	9	N	72					88

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	6483	-0-	6483	6483	3282	2	3201	9	N	2910	2573	1			337
07		0	35209	-0-	35209	41692	23472	2	11737	9	N	10670	10880	1			127
08		0	21115	-0-	21115	62807	16122	2	4993	9	N	4539	4327	1			339
09		0	15744	-0-	15744	78551	12539	2	3205	9	N	2914	2916	1			337
10		0	15797	-0-	15797	94348	13359	2	2438	9	N	2216	2365	1			188
11		0	2486	-0-	2486	96834	2059	2	427	9	N	388	516	1			60
12		0	-0-	-0-	-0-	96834					N	6					66
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	96834					N	1229	1089	1			206
02	T.	A.	7242	-0-	7242	104076	4934	2	2308	9	N	2098	2121	1			183
03	T.	A.	9455	-0-	9455	113531	7845	2	1610	9	N	1464	1478	1			169
04	T.	A.	7492	-0-	7492	121023	532	1	5790	2	N	1064	1070	1			163
							1170	9									
05	T.	A.	6107	-0-	6107	127130	357	1	4831	2	N	835	885	1			113
							919	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8154	-0-	8154	8154	4551	2	3603	9	N	3275	2893	1			382
07	0		36178	-0-	36178	44332	25237	2	10941	9	N	9946	10190	1			138
08	0		27378	-0-	27378	71710	21020	2	6358	9	N	5780	5578	1			340
09	0		17818	-0-	17818	89528	13898	2	3920	9	N	3564	3661	1			243
10	0		16201	-0-	16201	105729	12921	2	3280	9	N	2982	3074	1			151
11	0		3039	-0-	3039	108768	2468	2	571	9	N	519	543	1			127
12	0		3912	-0-	3912	112680	2498	2	1414	9	N	1285	1137	1			275
01	T. A.		13202	-0-	13202	125882	10384	2	2818	9	N	2562	2612	1			225
02	T. A.		9547	-0-	9547	135429	7583	2	1964	9	N	1785	1941	1			69
03	T. A.		9405	-0-	9405	144834	7625	2	1780	9	N	1618	1478	1			209
04	T. A.		7964	-0-	7964	152798	527	1	5968	2	N	1335	1235	1			309
							1469	9									
05	T. A.		7624	-0-	7624	160422	386	1	5900	2	N	1216	1406	1			119
							1338	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		2162	-0-	2162	2162	863	2	1299	9	N	1181	876	1			305
07	0		22203	-0-	22203	24365	19683	2	2520	9	N	2291	2431	1			165
08	0		18438	-0-	18438	42803	17192	2	1246	9	N	1133	1040	1			258
09	0		15809	-0-	15809	58612	14938	2	871	9	N	792	876	1			174
10	0		13889	-0-	13889	72501	13176	2	713	9	N	648	698	1			124
11	0		12192	-0-	12192	84693	11624	2	568	9	N	516	521	1			119
12	0		12084	-0-	12084	96777	11534	2	550	9	N	500	507	1			112
01	T. A.		11806	-0-	11806	108583	11353	2	453	9	N	412	347	1			177
02	T. A.		11527	-0-	11527	120110	11143	2	384	9	N	349	349	1			177
03	T. A.		11426	-0-	11426	131536	11044	2	382	9	N	347	352	1			172
04	T. A.		11201	-0-	11201	142737	348	1	10491	2	N	329	338	1			163
							362	9									
05	T. A.		11924	-0-	11924	154661	360	1	11206	2	N	325	337	1			151
							358	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		20288	-0-	20288	44776	13362	2	6926	9	N	6296	6305	1			189
07	0		19377	-0-	19377	64153	14744	2	4633	9	N	4212	4063	1			338
08	0		12826	-0-	12826	76979	10333	2	2493	9	N	2266	2388	1			216
09	0		8768	-0-	8768	85747	6983	2	1785	9	N	1623	1456	1			383
10	0		10512	-0-	10512	96259	8584	2	1928	9	N	1753	1834	1			302
11	0		4479	-0-	4479	100738	3816	2	663	9	N	603	751	1			154
12	0		4823	-0-	4823	105561	3987	2	836	9	N	760	727	1			187
01	T. A.		4847	-0-	4847	110408	4190	2	657	9	N	597	740	1			44
02	T. A.		5337	-0-	5337	115745	4770	2	567	9	N	515	364	1			195
03	T. A.		5776	-0-	5776	121521	5337	2	439	9	N	399	542	1			52
04	T. A.		4312	-0-	4312	125833	442	1	3606	2	N	240					292
							264	9									
05	T. A.		3952	-0-	3952	129785	500	1	2502	2	N	864	1033	1			123
							950	9									

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		25245	-0-	25245	139434	23934	2	1311	9	N	1192	1385	1	77
07	0		24775	-0-	24775	164209	23645	2	1130	9	N	1027	861	1	243
08	0		22798	-0-	22798	187007	21861	2	937	9	N	852	852	1	243
09	0		22202	-0-	22202	209209	21393	2	809	9	N	735	861	1	117
10	0		22846	-0-	22846	232055	22085	2	761	9	N	692	693	1	116
11	0		20370	-0-	20370	252425	19703	2	667	9	N	606	523	1	199
12	0		19584	-0-	19584	272009	18961	2	623	9	N	566	674	1	91
01	T. A.		17830	-0-	17830	289839	17268	2	562	9	N	511	522	1	80
02	T. A.		15580	-0-	15580	305419	15121	2	459	9	N	417	346	1	151
03	T. A.		16513	-0-	16513	321932	16050	2	463	9	N	421	359	1	213
04	T. A.		14280	-0-	14280	336212	13883	2	397	9	N	361	326	1	248
05	T. A.		13975	-0-	13975	350187	13593	2	382	9	N	347	521	1	74

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

06	0		25490	-0-	25490	139246	1232	1	23215	2	N	948	1040	1	152
							1043	9							
07	0		24967	-0-	24967	164213	817	1	23247	2	N	821	854	1	119
							903	9							
08	0		23266	-0-	23266	187479	605	1	21896	2	N	695	693	1	121
							765	9							
09	0		23215	-0-	23215	210694	340	1	22202	2	N	612	512	1	221
							673	9							
10	0		22138	-0-	22138	232832	21486	2	652	9	N	593	693	1	121
11	0		19668	-0-	19668	252500	19092	2	576	9	N	524	516	1	129
12	0		18786	-0-	18786	271286	18235	2	551	9	N	501	544	1	86
01	T. A.		17306	-0-	17306	288592	16790	2	516	9	N	469	510	1	45
02	T. A.		15401	-0-	15401	303993	14974	2	427	9	N	388	344	1	89
03	T. A.		16380	-0-	16380	320373	15947	2	433	9	N	394	358	1	125
04	T. A.		15314	-0-	15314	335687	14931	2	383	9	N	348	170	1	303
05	T. A.		15265	-0-	15265	350952	14889	2	376	9	N	342	527	1	118

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

10	0		6482	-0-	6482	6482	2555	2	3927	9	N	3570	3134	1	436
*11	0		5376	-0-	5376	11858	5376	2			N	-0-			-0-
*12	0		69763	-0-	69763	81621	69763	2			N	-0-			-0-
*01	T. A.		47632	-0-	47632	129253	47632	2			N	-0-			-0-
*02	T. A.		39917	-0-	39917	169170	39913	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*03	T. A.		43436	-0-	43436	212606	43435	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	T. A.		36943	-0-	36943	249549	36943	2			N	-0-			-0-
*05	T. A.		17485	-0-	17485	267034	17485	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	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	0		2695	-0-	2695	2695	1107	2	1588	9	N	1444	1282	1			162
07	0		15672	-0-	15672	18367	12044	2	3628	9	N	3298	3350	1			110
08	0		18843	-0-	18843	37210	17275	2	1568	9	N	1425	1282	1			253
09	0		18992	-0-	18992	56202	18176	2	816	9	N	742	955	1			40
10	0		15231	-0-	15231	71433	14678	2	553	9	N	503	335	1			208
11	0		13653	-0-	13653	85086	13248	2	405	9	N	368	359	1			217
12	0		11803	-0-	11803	96889	11513	2	290	9	N	264	351	1			130
01	T. A.		9171	-0-	9171	106060	8903	2	268	9	N	244	180	1			194
02	T. A.		7499	-0-	7499	113559	7295	2	204	9	N	185	174	1			205
03	T. A.		13845	-0-	13845	127404	13581	2	264	9	N	240	358	1			87
04	T. A.		16672	-0-	16672	144076	789	1	15689	2	N	176	174	1			89
							194	9									
05	T. A.		16848	-0-	16848	160924	700	1	15988	2	N	145	174	1			60
							160	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	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
01	T. A.		27649	-0-	27649	27649	25171	2	2478	9	N	2253	2300	1			127
02	T. A.		51984	-0-	51984	79633	50503	2	1481	9	N	1346	1248	1			225
03	T. A.		55904	-0-	55904	135537	96	1	55078	2	N	664	712	1			177
							730	9									
04	T. A.		45726	-0-	45726	181263	45289	2	437	9	N	397	353	1			221
05	T. A.		40771	-0-	40771	222034	40457	2	314	9	N	285	349	1			157

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	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	0		9411	-0-	9411	9411	3658	2	5753	9	N	5230	4660	1			570
07	0		22805	-0-	22805	32216	18447	2	4358	9	N	3962	4308	1			224
08	0		22516	-0-	22516	54732	21131	2	1385	9	N	1259	1270	1			213
09	0		20120	-0-	20120	74852	19315	2	805	9	N	732	805	1			140
10	0		15179	-0-	15179	90031	14665	2	514	9	N	467	495	1			112
11	0		20760	-0-	20760	110791	20262	2	498	9	N	453	360	1			205
12	0		20640	-0-	20640	131431	20176	2	464	9	N	422	462	1			165
01	T. A.		17259	-0-	17259	148690	16885	2	374	9	N	340	350	1			155
02	T. A.		11682	-0-	11682	160372	11444	2	238	9	N	216	177	1			194
03	T. A.		21208	-0-	21208	181580	20878	2	330	9	N	300	345	1			149
04	T. A.		26982	-0-	26982	208562	438	1	26316	2	N	207	173	1			183
							228	9									
05	T. A.		24438	-0-	24438	233000	382	1	23872	2	N	167	173	1			177
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7678	-0-	7678	7678	2927	2	4751	9	N	4319	4027	1	292
07	0		17370	-0-	17370	25048	11932	2	5438	9	N	4944	4963	1	273
08	0		18942	-0-	18942	43990	16399	2	2543	9	N	2312	2407	1	178
09	0		16802	-0-	16802	60792	15100	2	1702	9	N	1547	1445	1	280
10	0		14178	-0-	14178	74970	12839	2	1339	9	N	1217	1322	1	175
11	0		14028	-0-	14028	88998	12920	2	1108	9	N	1007	1075	1	107
12	0		11987	-0-	11987	100985	11130	2	857	9	N	779	600	1	286
01	T. A.		10185	-0-	10185	111170	9351	2	834	9	N	758	891	1	153
02	T. A.		11672	-0-	11672	122842	10950	2	722	9	N	656	706	1	103
03	T. A.		16309	-0-	16309	139151	15533	2	776	9	N	705	540	1	268
04	T. A.		21101	-0-	21101	160252	492	1	20033	2	N	524	523	1	269
							576	9							
05	T. A.		19843	-0-	19843	180095	418	1	18966	2	N	417	528	1	158
							459	9							

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

01	T. A.		9149	-0-	9149	9149	8625	2	524	9	N	476	517	1	103
02	T. A.		5807	-0-	5807	14956	5410	2	397	9	N	361	349	1	115
03	T. A.		5990	-0-	5990	20946	5558	2	432	9	N	393	352	1	156
04	T. A.		4730	-0-	4730	25676	303	1	4069	2	N	325	355	1	126
							358	9							
05	T. A.		7460	-0-	7460	33136	300	1	6826	2	N	304	173	1	257
							334	9							

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

06	0		7637	-0-	7637	7716	3873	2	3764	9	N	3422	3123	1	310
07	0		9151	-0-	9151	16867	4344	2	4807	9	N	4370	4328	1	352
08	0		15154	-0-	15154	32021	12161	2	2993	9	N	2721	2795	1	278
09	0		13499	-0-	13499	45520	11439	2	2060	9	N	1873	1920	1	231
10	0		11530	-0-	11530	57050	9779	2	1751	9	N	1592	1558	1	265
11	0		11452	-0-	11452	68502	9992	2	1460	9	N	1327	1393	1	199
12	0		12209	-0-	12209	80711	10941	2	1268	9	N	1153	1256	1	96
01	0	W	6384	-0-	6384	87095	5278	2	1106	9	N	1005	862	1	239
02	0	W	9570	-0-	9570	96665	8567	2	1003	9	N	912	1070	1	81
03	0	W	8393	-0-	8393	105058	7412	2	981	9	N	892	868	1	105
04	0	W	6884	-0-	6884	111942	319	1	5665	2	N	818	704	1	219
							900	9							
05	0	W	10542	-0-	10542	122484	319	1	9356	2	N	788	704	1	303
							867	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		29062	-0-	29062	29062	16233	2	12829	9	N	11663	11008	1	655
01	T. A.		23999	-0-	23999	53061	17737	2	6262	9	N	5693	6203	1	145
02	T. A.		12403	-0-	12403	65464	9697	2	2706	9	N	2460	2335	1	270
03	T. A.		11436	-0-	11436	76900	8535	2	2901	9	N	2637	2669	1	238
04	T. A.		6483	-0-	6483	83383	288	1	4656	2	N	1399	1599	1	38
							1539	9							
05	T. A.		2282	-0-	2282	85665	691	1	714	2	N	797	354	1	481
							877	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	20305	-0-	20305	20305	12944	2	7361	9	N	6692	6285	1			407
01	T. A.		16206	-0-	16206	36511	12218	2	3988	9	N	3625	3922	1			110
02	T. A.		7222	-0-	7222	43733	5257	2	1965	9	N	1786	1761	1			135
03	T. A.		6395	-0-	6395	50128	4730	2	1665	9	N	1514	1424	1			225
04	T. A.		4944	-0-	4944	55072	432	1	3270	2	N	1129	1066	1			288
							1242	9									
05	T. A.		6033	-0-	6033	61105	613	1	3928	2	N	1356	1575	1			69
							1492	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	1210	-0-	1210	1210	812	2	398	9	N	362	339	1			23
12		0	3227	-0-	3227	4437	1002	2	2225	9	N	2023	1881	1			165
01	T. A.		4197	-0-	4197	8634	1306	2	2891	9	N	2628	2572	1			221
02	T. A.		5067	-0-	5067	13701	2075	2	2992	9	N	2720	2736	1			205
03	T. A.		5005	-0-	5005	18706	2966	2	2039	9	N	1854	1705	1			354
04	T. A.		3823	-0-	3823	22529	672	1	1590	2	N	1419	1567	1			206
							1561	9									
05	T. A.		3839	-0-	3839	26368	783	1	1667	2	N	1263	1216	1			253
							1389	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					18
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					18
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					18
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					18
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					18

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3962	-0-	862	862	186	1	3776	2	N	-0-					38
01	2181	N	1319	-0-	-862	-0-	174	1	1145	2	N	-0-					38
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	168	1	461	2	N	-0-	5	5			33
03	1395	X	310	-0-	-1085	-0-	168	1	142	2	N	-0-					33
04	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	138	1			N	-0-					33
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	186	1	296	2	N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	186	1	768	2	N	-0-					43
01	3100	N	5424	-0-	2324	2324	186	1	5238	2	N	-0-					43
02	2800	N	1252	-0-	-1548	776	168	1	1084	2	N	-0-	5	5			38
03	2210	N	1434	-0-	-776	-0-	186	1	1248	2	N	-0-	5	5			33
04	2700	X	1294	-0-	-1406	-0-	138	1	1153	2	N	3					36
							3	9									
05	2790	X	1387	-0-	-1403	-0-	186	1	1168	2	N	30					66
							33	9									

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2885	-0-	-1362	-0-	234	1	2651	2	N	-0-					56
01	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	231	1	3058	2	N	-0-					56
02	3444	X	1570	-0-	-1874	-0-	240	1	1330	2	N	-0-					56
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					56
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					56
*05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	66	1	3294	2	N	-0-					35
01	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	63	1	2811	2	N	-0-					35
02	2660	X	2466	-0-	-194	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					35
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	75	1	3773	2	N	-0-					35
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	75	1	3539	2	N	-0-					35
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	84	1	3430	2	N	-0-					35

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	4970	2			N	-0-					17
01	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	2			N	-0-					17
02	4704	X	4205	-0-	-499	-0-	4205	2			N	-0-					17
03	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	84	1	4730	2	N	-0-					17
04	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	4784	2			N	-0-					17
*05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	168	1	5528	2	N	-0-					16
01	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	168	1	5516	2	N	-0-					16
02	5320	X	4852	-0-	-468	-0-	168	1	4684	2	N	-0-					16
03	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	5365	2			N	-0-					16
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	84	1	5243	2	N	-0-					16
*05	5704	X	5512	-0-	-192	-0-	5484	2	28	9	N	25					41

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	2768	-0-	-3153	-0-	186	1	2582	2	N	-0-					10
01	5921	X	695	-0-	-5226	-0-	186	1	509	2	N	-0-					10
02	5012	X	4573	-0-	-439	-0-	168	1	4405	2	N	-0-	5	5			5
03	5549	X	173	-0-	-5376	-0-	168	1	5	2	N	-0-					5
04	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	138	1	4323	2	N	-0-					5
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	186	1	5045	2	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	168	1	3804	2	N	-0-					33
01	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	168	1	3806	2	N	-0-					33
02	3752	X	3188	-0-	-564	-0-	168	1	3020	2	N	-0-	2	5			31
03	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	84	1	2806	2	N	-0-					31
04	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	2	N	-0-					31
*05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7082 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					19
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					19
02	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					19
03	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	84	1	11639	2	N	8					27
							9	9									
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	84	1	11629	2	N	82					109
							90	9									
*05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10235	2	81	9	N	74	164	1			19

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	66	1	3877	2	N	-0-					11
01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	63	1	3981	2	N	-0-					11
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	2	N	-0-	5	5			6
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	75	1	3563	2	N	-0-					6
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	75	1	3862	2	N	-0-					6
*05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	84	1	3534	2	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					17
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	N	-0-					17
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	N	-0-	5	5			12
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					12
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					12
*05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	84	1	1427	2	N	-0-					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	66	1	2033	2	N	-0-					2
01	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					2
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	84	1	1387	2	N	-0-					2
03	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					2
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					2
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	N	-0-					2

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	354	1	6159	2	N	-0-					4
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	354	1	6209	2	N	-0-					4
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	2	N	-0-	4	5			-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	222	1	3471	2	N	-0-					-0-
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4577	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-	48	1			60
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					60
02	2800	N	3237	-0-	437	437	3236	2	1	9	N	1					61
03	1916	N	1479	-0-	-437	-0-	1478	2	1	9	N	1					62
04	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1283	2	1	9	N	1					63
05	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					63

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	2	3	9	N	3					70
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	2	6	9	N	5					75
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					75
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					75

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					44
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1					45
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					45
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					45
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	834	2	7	9	N	6	127	1			126
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					126
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	1051	2	1	9	N	1					127
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					128
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					129
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					129

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6821	-0-	-627	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6827	-0-	-463	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
02	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
*04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
*03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*04	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-					37224
05	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					37224

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	961	X	370	-0-	-591	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	3646	-0-	-11810	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18030	-0-	-6862	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	13297	-0-	-8775	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11189	-0-	-4651	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43121	2			N	-0-					-0-
01	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36249	2			N	-0-					-0-
02	72338	X	72338	-0-	-0-	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
03	66991	X	59995	-0-	-6996	-0-	59995	2			N	-0-					-0-
*04	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
05	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	320	1	5105	3	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	426	1	4816	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	319	1	5085	3	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	319	1	5020	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	307	1	4721	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4742	-0-	-1241	-0-	307	1	4435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	320	1	7313	3	N	-0-					-0-
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	319	1	7070	3	N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	319	1	7184	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	307	1	6724	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7226	-0-	-958	-0-	306	1	6920	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	321	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	320	1	2353	3	N	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	319	1	5544	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5032	-0-	-608	-0-	307	1	4725	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	306	1	4678	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	320	1	8269	3	N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	426	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	319	1	7974	3	N	-0-					-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8017	-0-	-503	-0-	307	1	7710	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	307	1	7857	3	N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	487	2	22	9	N	20					169
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21	157	1			33
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					35
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					37
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					37
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					37
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					37
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					37
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					37

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	234	-0-	234	2556	234	3			N	-0-					-0-
01	0	W	269	-0-	269	2825	269	3			N	-0-					-0-
02	0	W	185	-0-	185	3010	185	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	218	-0-	218	3228	218	3			N	-0-					-0-
*04	1300	N	-0-	-0-	-1300	1928					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	335	-0-	-316	-0-	61	1	274	2	N	-0-					11
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	35	1	168	2	N	-0-					11
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	39	1	104	2	N	-0-					11
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	17	1	79	2	N	-0-					11
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	2	N	-0-					11
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	228	1	384	2	N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	157	1	1558	2	N	-0-					61
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	134	1	1461	2	N	3					64
							3	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	N	-0-					64
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	2	N	-0-					64
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	N	-0-					64
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					64

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	173	1	1723	2	N	-0-					79
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	162	1	1766	2	N	-0-					79
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	121	1	1478	2	N	-0-					79
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					79
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	107	1	1649	2	N	-0-					79
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1673	2	7	9	N	6					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11031	-0-	-1369	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9545	-0-	-1655	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	10573	-0-	-1097	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11117	-0-	-942	-0-	11117	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11802	-0-	-784	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9884	-0-	-1484	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	7765	-0-	-4475	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11548	-0-	-1100	-0-	11548	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4857	-0-	-575	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5121	-0-	-999	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	5425	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

12	9672	X	9340	-0-	-332	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9363	-0-	-712	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8249	-0-	-851	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8537	-0-	-1538	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8648	-0-	-412	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
*05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251831 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6820 - 9050

12	3280	X	-0-	-0-	-3280	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	29456	-0-	-5977	-0-	29456	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	28935	-0-	-6498	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	20682	-0-	-8998	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	27546	-0-	-3237	-0-	27546	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	25216	-0-	-4394	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	12700	-0-	-16750	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

GULFTEX OPERATING INC 338748
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

12	DLQ G-10	9358	-0-	9358	9358	444	1	8888	2	N	24	24	8			-0-
						26	9									
01	DLQ G-10	6805	-0-	6805	16163	388	1	6381	2	N	33	33	8			-0-
						36	9									
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	18309	105	1	2029	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	18309					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

12	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92	9	N	84					84
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					84
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84

HARDING COMPANY 356430
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

12	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3312	-0-	-348	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

12	961	N	203	-0-	-758	-0-	203	2			N	-0-					24
01	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					24
02	728	N	60	-0-	-668	-0-	60	2			N	-0-					24
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					24
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					24
*05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					24

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

12	13299	X	12486	-0-	-813	-0-	12486	2			N	-0-					26
01	12927	X	12462	-0-	-465	-0-	12462	2			N	-0-					26
02	11704	X	11130	-0-	-574	-0-	11130	2			N	-0-					26
03	12958	X	12123	-0-	-835	-0-	12123	2			N	-0-					26
04	12540	X	11602	-0-	-938	-0-	11602	2			N	-0-					26
05	12493	X	11617	-0-	-876	-0-	11617	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

12	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4707	2			N	-0-	65	1			26
01	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	4960	2			N	-0-					26
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					26
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	59	1			11
04	4800	X	3590	-0-	-1210	-0-	3586	2	4	9	N	4					15
05	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	2415	2			N	-0-					15

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

12	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2090	-0-	-1578	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2215	-0-	-1235	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

PIERCY-PENDERY-HARDING UNIT "B" WELL #: 2 H RRCID -> 231902 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7700 - 8951

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

SIEGMUND HARDING WELL #: 1 H RRCID -> 232442 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6435 - 8420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P & A 01-07-13

DRS WELL #: 4 H RRCID -> 236367 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 8035 - 9368

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					42
01	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					42
02	3948	X	3425	-0-	-523	-0-	3425	2			N	-0-					42
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	3678	2			N	-0-					42
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					42
05	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1732	-0-	-376	-0-	1703	2	29	9	N	26	55	1			15
01	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1904	X	1183	-0-	-721	-0-	1183	2			N	-0-					15
03	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	1288	2	97	9	N	88	93	1			10
04	1680	X	1219	-0-	-461	-0-	1212	2	7	9	N	6					16
05	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	N	5					21

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	11					87
							12	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	3					90
							3	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	30					120
							33	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61	1	951	2	N	25					145
							28	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	37					182
							41	9									
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	962	2	N	16					198
							18	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	12					210
							13	9									
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87	1	999	2	N	20	165	1			65
							22	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	25					90
							28	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	60	1	944	2	N	13					103
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					36
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					36
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					36
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					36
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2					38
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					39

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					53
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1					54
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					54
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					54
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	30	1			24
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					24

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					36
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					36
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					36
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1					37
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					37

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					67
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					69
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					69
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					69
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	16	1			53
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					53

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					65
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4					69
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	2	39	9	Y	35	97	1			7
03	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1130	2	22	9	Y	20					27
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2033	2	31	9	Y	28					55
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1845	2	22	9	Y	20	72	1			3

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					63
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					69
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	Y	40	97	1			12
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2400	2	23	9	Y	21					33
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26					59
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1998	2	23	9	Y	21	72	1			8

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	20	-0-	-29	-0-	20	2			N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29	109	1			32
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2345	2	40	9	N	36					68
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27					95
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2341	2	7	9	N	6					101
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					119
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2300	2	3	9	N	3					122

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1736	2	53	9	N	48					318
01	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1929	2	41	9	N	37	193	1			162
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18					180
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1677	2	22	9	N	20					200
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1615	2	55	9	N	50					250
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1660	2	56	9	N	51					301

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2641	2	1	9	N	1					36
01	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2655	2	15	9	N	14					50
02	2548	X	2403	-0-	-145	-0-	2403	2			N	-0-					50
03	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2499	2	3	9	N	3					53
04	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	2435	2			N	-0-					53
05	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3064	2	86	9	N	78	81	1			165
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2976	2	72	9	N	65					230
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	N	38	194	1			74
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3021	2	33	9	N	30					104
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3077	2	91	9	N	83					187
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3039	2	81	9	N	74					261

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	13105	-0-	-101	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11780	-0-	-1426	-0-	11780	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10847	-0-	-1081	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	11562	-0-	-1644	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	11347	-0-	-1433	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	12522	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	22495	-0-	-2119	-0-	22495	3			N	-0-					-0-
01	24614	X	20942	-0-	-3672	-0-	20942	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	19467	-0-	-2401	-0-	19467	3			N	-0-					-0-
03	24211	X	20658	-0-	-3553	-0-	20658	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	19206	-0-	-2814	-0-	19206	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20522	-0-	-1984	-0-	20522	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	10291	-0-	-156	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	10020	-0-	-90	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	3			N	-0-					-0-
01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	3			N	-0-					-0-
*05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	14828	-0-	-2005	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	16542	-0-	-291	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	15428	-0-	-1405	-0-	15428	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	14345	-0-	-1945	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	14483	-0-	-2350	-0-	14483	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8807	-0-	-400	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8774	-0-	-136	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	9084	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	9205	-0-	-2761	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	9596	-0-	-2370	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	8112	-0-	-2696	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	8403	-0-	-3098	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	6983	-0-	-3397	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	7537	-0-	-2073	-0-	7537	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44361	X	33883	-0-	-10478	-0-	33883	3			N	-0-					-0-
01	44361	X	16839	-0-	-27522	-0-	16839	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	28024	-0-	-8040	-0-	28024	3			N	-0-					-0-
03	36704	X	31049	-0-	-5655	-0-	31049	3			N	-0-					-0-
04	34140	X	27744	-0-	-6396	-0-	27744	3			N	-0-					-0-
05	33883	X	31582	-0-	-2301	-0-	31582	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
*05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

12	54312	X	43577	-0-	-10735	-0-	43577	3			N	-0-					-0-
01	49662	X	44300	-0-	-5362	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
02	42952	X	38474	-0-	-4478	-0-	38474	3			N	-0-					-0-
03	45229	X	40483	-0-	-4746	-0-	40483	3			N	-0-					-0-
04	43770	X	38006	-0-	-5764	-0-	38006	3			N	-0-					-0-
05	44299	X	35388	-0-	-8911	-0-	35388	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	1820	-0-	-4628	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

12	45880	X	37427	-0-	-8453	-0-	37427	3			N	-0-					-0-
01	44144	X	37886	-0-	-6258	-0-	37886	3			N	-0-					-0-
02	38164	X	32786	-0-	-5378	-0-	32786	3			N	-0-					-0-
03	41106	X	35517	-0-	-5589	-0-	35517	3			N	-0-					-0-
04	37830	X	32662	-0-	-5168	-0-	32662	3			N	-0-					-0-
05	37882	X	32064	-0-	-5818	-0-	32064	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

12	49166	X	43267	-0-	-5899	-0-	43267	3			N	-0-					-0-
01	47120	X	42583	-0-	-4537	-0-	42583	3			N	-0-					-0-
02	42560	X	37168	-0-	-5392	-0-	37168	3			N	-0-					-0-
03	46376	X	40543	-0-	-5833	-0-	40543	3			N	-0-					-0-
04	43590	X	38111	-0-	-5479	-0-	38111	3			N	-0-					-0-
05	43276	X	38771	-0-	-4505	-0-	38771	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

12	29543	X	25646	-0-	-3897	-0-	25646	3			N	-0-					-0-
01	29543	X	25443	-0-	-4100	-0-	25443	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22278	-0-	-4154	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
03	28396	X	24099	-0-	-4297	-0-	24099	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	22724	-0-	-3526	-0-	22724	3			N	-0-					-0-
05	25637	X	22474	-0-	-3163	-0-	22474	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	240	1	2517	3	N	8					58
							9	9									
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	140	1	2717	3	N	5					63
							6	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	480	1	2488	3	N	2					65
							2	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	460	1	3333	3	N	-0-					65
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	600	1	2945	3	N	-0-					65
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2215	3	N	13					70
							14	9									
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720	1	2842	3	N	13					83
							14	9									
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	270	1	2032	3	N	-0-					83
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	435	1	2700	3	N	2					85
							2	9									
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	450	1	2453	3	N	7					92
							8	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					92

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	720	1	2118	3	N	20					87
							22	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	660	1	3079	3	N	10					97
							11	9									
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	195	1	1245	3	N	16					113
							18	9									
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	450	1	2110	3	N	-0-					113
*04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	435	1	1775	3	N	-0-					113
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					113

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					50
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	3	N	25					75
							28	9									
02	1820	X	1191	-0-	-629	-0-	180	1	1011	3	N	-0-					75
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	330	1	2009	3	N	-0-					75
*04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	390	1	1656	3	N	-0-					75
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					75

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			N	-0-					-0-
01	7542	X	3969	-0-	-3573	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					15
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					15
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					15
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					15
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					15
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	534	-0-	-1574	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	4589	2			N	-0-					48
01	8891	X	4302	-0-	-4589	-0-	4302	2			N	-0-					48
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					48
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					48
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					48
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	3			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	282	-0-	-894	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

12	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2			N	-0-					32
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	N	5					37
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					37
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					37
05	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					51
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					56
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					56
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					56
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

12	1581	N	1155	-0-	-426	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					32
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	N	5					37
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					37
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1228	3			N	-0-					37
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					7
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					7
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					7
03	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					7
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					7
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					22
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					22
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					22
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					22

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1927	-0-	-341	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					8
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					8
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					8
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					8
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1337	-0-	-1019	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	399	-0-	-748	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					1
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1146	-0-	-506	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	129	-0-	-1545	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					1
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					1
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					1
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					1
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					1
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

12	2728	N	1912	-0-	-816	-0-	1912	2			N	-0-					40
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					40
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					40
03	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2			N	-0-					40
04	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1782	3	44	9	N	40					-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					5
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					5
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					5
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					5
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

12	DLQ G-10		5795	-0-	5795	5795	5795	2			N	-0-					-0-
01	11808	X	6013	-0-	-5795	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4437	-0-	1337	1816	4437	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4616	-0-	1516	3332	4616	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	4339	-0-	-3332	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1031	-0-	-425	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	3081	2			N	-0-					30
01	5690	X	2609	-0-	-3081	-0-	2609	2			N	-0-					30
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					30
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5					35
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					35
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					35

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	7856	2			N	-0-					-0-
01	15623	X	7767	-0-	-7856	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					40
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					40
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					40
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					40
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8959	-0-	8959	8959	8959	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	7471	-0-	-8959	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6488	-0-	-2471	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7014	-0-	7014	7014	7014	2			N	-0-					-0-
01	14025	X	7011	-0-	-7014	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5182	-0-	-1886	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7172	-0-	7172	7172	7172	2			N	-0-					-0-
01	15045	X	7873	-0-	-7172	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
*05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084	11084	2			N	-0-					-0-
01	22467	X	11383	-0-	-11084	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8012	-0-	-2900	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	7153	2			N	-0-					-0-
01	14323	X	7170	-0-	-7153	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

12	DLQ G-10		12516	-0-	12516	12516	12516	2			N	-0-					-0-
01	24889	X	12373	-0-	-12516	-0-	12372	2	1	9	N	1					1
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					1
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					1
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					1
05	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

12	DLQ G-10		4707	-0-	4707	4707	4707	2			N	-0-					-0-
01	9606	X	4899	-0-	-4707	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

12	DLQ G-10		6810	-0-	6810	6810	6810	2			N	-0-					-0-
01	13486	X	6676	-0-	-6810	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
*05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

12	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					1
01	255	X	148	-0-	-107	-0-	148	2			N	-0-					1
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

12	DLQ G-10		11065	-0-	11065	11065	11065	2			N	-0-					-0-
01	21936	X	10871	-0-	-11065	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8426	-0-	-2548	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7108	-0-	7108	7108	7108	2			N	-0-					-0-
01	14392	X	7284	-0-	-7108	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					-0-
01	7693	X	3878	-0-	-3815	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5713	-0-	5713	5713	5713	2			N	-0-					-0-
01	11627	X	5914	-0-	-5713	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6731	-0-	6731	6731	6731	2			N	-0-					-0-
01	14951	X	8220	-0-	-6731	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8323	-0-	-47	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-					-0-
01	10597	X	5223	-0-	-5374	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3745	-0-	-1618	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7399	-0-	7399	7399	7399	2			N	-0-					-0-
01	14428	X	7029	-0-	-7399	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	6648	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	6155	-0-	-6648	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	655	-0-	-771	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	538	-0-	-888	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9599	-0-	9599	9599	9599	2			N	-0-					-0-
01	18224	X	8625	-0-	-9599	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
*05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9797	-0-	9797	9797	9797	2			N	-0-					-0-
01	20298	X	10501	-0-	-9797	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4722	-0-	4722	4722	4722	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4020	-0-	-4722	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1745	-0-	-1572	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5949	-0-	5949	5949	5949	2			N	-0-					-0-
01	11824	X	5875	-0-	-5949	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4914	-0-	-1038	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

12	DLQ G-10		10323	-0-	10323	10323	10306	2	17	9	N	15					165
01	20583	X	10260	-0-	-10323	-0-	10260	2			N	-0-					165
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					165
03	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					165
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					165
*05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			N	-0-					165

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2670	-0-	-102	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

12	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	13870	2			N	-0-					-0-
01	27259	X	13389	-0-	-13870	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
03	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
*05	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

12	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3388	-0-	-3308	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

12	DLQ G-10		12588	-0-	12588	12588	12588	2			N	-0-					-0-
01	25094	X	12506	-0-	-12588	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	3693	2			N	-0-					-0-
01	7536	X	3843	-0-	-3693	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

12	DLQ G-10		15094	-0-	15094	15094	15094	2			N	-0-					-0-
01	27562	X	12468	-0-	-15094	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10722	-0-	-3600	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

12	DLQ G-10		8295	-0-	8295	8295	8295	2			N	-0-					-0-
01	16473	X	8178	-0-	-8295	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7474	-0-	-741	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

12	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	14816	X	7321	-0-	-7495	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

12	DLQ G-10		17855	-0-	17855	17855	17855	2			N	-0-					-0-
01	35310	X	17455	-0-	-17855	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16144	-0-	-1712	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4419	-0-	4419	4419	4419	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	4308	-0-	-4419	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
*05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9965	-0-	9965	9965	9965	2			N	-0-					-0-
01	19775	X	9810	-0-	-9965	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5989	2			N	-0-					-0-
01	11814	X	5825	-0-	-5989	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					22
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					22
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					22
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					22
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					27
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					27

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15289	-0-	15289	15289	15289	2			N	-0-					-0-
01	31210	X	15921	-0-	-15289	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	3			N	-0-					-0-
*05	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-					-0-
01	5932	X	2855	-0-	-3077	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9513	-0-	9513	36459	9513	2			N	-0-					-0-
01	44331	X	7872	-0-	-36459	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	6182	-0-	-8016	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	3692	-0-	-10048	-0-	732	2	2960	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	9506	-0-	-4134	-0-	854	2	8652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9497	-0-	9497	9497	9497	2			N	-0-					-0-
01	18357	X	8860	-0-	-9497	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8144	-0-	-1094	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	4866	-0-	-4651	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8820	-0-	8820	8820	8820	2			N	-0-					-0-
01	17704	X	8884	-0-	-8820	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15156	-0-	15156	15156	14960	2	196	9	N	178					259
01	30476	X	15320	-0-	-15156	-0-	15320	2			N	-0-					259
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-	181	1			78
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					78
04	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14458	3	161	9	N	146					224
05	15779	X	15496	-0-	-283	-0-	15496	3			N	-0-					224

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10350	-0-	10350	10350	10350	2			N	-0-					-0-
01	20202	X	9852	-0-	-10350	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15926	-0-	15926	15926	15926	2			N	-0-					150
01	30798	X	14872	-0-	-15926	-0-	14872	2			N	-0-					150
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					150
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					150
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					150
05	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	13991	3			N	-0-					150

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7386	-0-	7386	7386	7386	2			N	-0-					-0-
01	14394	X	7008	-0-	-7386	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9075	-0-	9075	9075	9075	2			N	-0-					-0-
01	17673	X	8598	-0-	-9075	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6952	-0-	-2007	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	4659	2			N	-0-					12
01	8924	X	4265	-0-	-4659	-0-	4265	2			N	-0-					12
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					12
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					12
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					12
05	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					12

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10302	-0-	10302	10302	10302	2			N	-0-					-0-
01	21349	X	11047	-0-	-10302	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
*05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5626	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	5658	-0-	-5626	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-
01	20725	X	11556	-0-	-9169	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	9623	-0-	-1940	-0-	9623	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		25743	-0-	25743	25743	25743	2			N	-0-					-0-
01	49947	X	24204	-0-	-25743	-0-	24182	2	22	9	N	20					20
02	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					20
03	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24382	2			N	-0-					20
04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	998	2	23510	3	N	-0-					20
05	25730	X	22611	-0-	-3119	-0-	1031	2	21580	3	N	-0-					20

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15083	-0-	15083	15083	15083	2			N	-0-					-0-
01	29342	X	14259	-0-	-15083	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
02	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
*05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-
01	18354	X	8229	-0-	-10125	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	1636	-0-	-7509	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11106	-0-	11106	11106	11106	2			N	-0-					-0-
01	22507	X	11401	-0-	-11106	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10442	-0-	10442	10442	10442	2			N	-0-					-0-
01	25866	X	15424	-0-	-10442	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14186	-0-	-1252	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13867	-0-	13867	13867	13867	2			N	-0-					-0-
01	28408	X	14541	-0-	-13867	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					-0-
05	14539	X	13955	-0-	-584	-0-	13955	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6159	-0-	6159	6159	6159	2			N	-0-					-0-
01	15465	X	9306	-0-	-6159	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
*05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8687	-0-	8687	8687	8687	2			N	-0-					-0-
01	17250	X	8563	-0-	-8687	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7142	-0-	-1538	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	3			N	-0-					62
*07	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			N	-0-					62
*08	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	3			N	-0-					62
*09	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	3			N	-0-					62
*10	15345	X	13735	-0-	-1610	-0-	13735	2			N	-0-					62
*11	14850	X	13522	-0-	-1328	-0-	13522	2			N	-0-					62
*12	DLQ G-10		13107	-0-	13107	13107	13107	2			N	-0-					62
*01	26975	X	13868	-0-	-13107	-0-	13868	2			N	-0-					62
*02	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					62
*03	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					62
*04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-					62
*05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	3			N	-0-					62

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	5342	2			N	-0-					-0-
01	14131	X	8789	-0-	-5342	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
*05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7295	-0-	7295	7295	7295	2			N	-0-					-0-
01	15207	X	7912	-0-	-7295	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12955	-0-	12955	12955	12955	2			N	-0-					-0-
01	26050	X	13095	-0-	-12955	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10592	-0-	-2490	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8488	-0-	8488	8488	8488	2			N	-0-					-0-
01	17684	X	9196	-0-	-8488	-0-	9138	2	58	9	N	53					53
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					53
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					53
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					53
05	9207	X	7526	-0-	-1681	-0-	7507	3	19	9	N	17					70

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9034	-0-	9034	9034	9034	2			N	-0-					72
01	INC G-10		7971	-0-	7971	17005	7971	2			N	-0-					72
02	INC G-10		7947	-0-	7947	24952	7947	2			N	-0-					72
03	INC G-10		9725	-0-	9725	34677	9725	2			N	-0-					72
04	42251	X	7574	-0-	-34677	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
*05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	8533	2			N	-0-					-0-
01	14087	X	5554	-0-	-8533	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
*05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					7
01	13738	X	6930	-0-	-6808	-0-	6930	2			N	-0-					7
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					7
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					7
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					7
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					7

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12597	-0-	12597	12597	12597	2			N	-0-					10
01	25399	X	12802	-0-	-12597	-0-	12802	2			N	-0-					10
02	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					10
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					10
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					10
*05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			N	-0-					10

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7548	-0-	7548	7548	7548	2			N	-0-					-0-
01	15378	X	7830	-0-	-7548	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6937	-0-	-906	-0-	6937	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	13645	2			N	-0-					-0-
01	24725	X	11080	-0-	-13645	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9207	-0-	-4433	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	8201	2			N	-0-					-0-
01	17104	X	8903	-0-	-8201	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
*05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	310	2	9252	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12740	-0-	12740	12740	12740	2			N	-0-			-0-
01	24853	X	12113	-0-	-12740	-0-	12113	2			N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
*05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12861	-0-	12861	12861	12861	2			N	-0-			-0-
01	23261	X	10400	-0-	-12861	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-			-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	7438	-0-	-5427	-0-	7438	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14808	-0-	14808	14808	14808	2			N	-0-			-0-
01	29418	X	14610	-0-	-14808	-0-	14610	2			N	-0-			-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	14652	-0-	-166	-0-	14652	2			N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9481	-0-	9481	9481	9481	2			N	-0-			-0-
01	18604	X	9123	-0-	-9481	-0-	9123	2			N	-0-			-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	5955	-0-	-1733	-0-	5955	2			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12354	-0-	12354	12354	12354	2			N	-0-			42
01	24306	X	11952	-0-	-12354	-0-	11952	2			N	-0-			42
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-			42
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-			42
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-			42
05	12741	X	11520	-0-	-1221	-0-	310	2	11207	3	N	3			45
							3	9							

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6794	-0-	6794	6794	6794	2			N	-0-			-0-
01	13606	X	6812	-0-	-6794	-0-	6812	2			N	-0-			-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	12703	2			N	-0-					-0-
01	25259	X	12556	-0-	-12703	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9741	-0-	-2969	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

12	T. A.		2704	-0-	2704	18839	2704	2			N	-0-					-0-
01	21153	X	2314	-0-	-18839	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	675	-0-	-2145	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

12	DLQ G-10		9086	-0-	9086	9086	9086	2			N	-0-					-0-
01	18165	X	9079	-0-	-9086	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

12	DLQ G-10		17925	-0-	17925	17925	17925	2			N	-0-					-0-
01	36263	X	18338	-0-	-17925	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
*04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	553	2	8279	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	11087	-0-	-7265	-0-	547	2	10540	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

12	14B2 EXT		6079	-0-	6079	29344	6079	2			N	-0-					-0-
01	32297	X	2953	-0-	-29344	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*04	7770	X	4220	-0-	-3550	-0-	443	2	3777	3	N	-0-					-0-
*05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	718	2	7963	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

12	DLQ G-10		9425	-0-	9425	9425	9425	2			N	-0-					-0-
01	25785	X	16360	-0-	-9425	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
*05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

12	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	96	-0-	-3383	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	964	2	8715	3	N	-0-					-0-
*05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1031	2	11182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14654	-0-	14654	14654	14654	2			N	-0-			20
01	28737	X	14083	-0-	-14654	-0-	14083	2			N	-0-			20
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-			20
03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-			20
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-			20
05	14663	X	11999	-0-	-2664	-0-	310	2	11689	3	N	-0-			20

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

LITTELL WELL #: 1 RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	1052	-0-	-4072	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4958	-0-	-715	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	3664	-0-	-1826	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	3664	-0-	-2009	-0-	3664	2			N	-0-			-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

12	6448	X	5640	-0-	-808	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	1290	-0-	-4562	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5534	-0-	-346	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	5534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	922	-0-	-4174	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3791	-0-	-1758	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3175	-0-	-2105	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
	ELLISON ESTATES				WELL #: 2H	RRCID -> 247902	COMPL. DATE 11/03/2007					TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8450 - 10715			
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12423	-0-	9423	9423	12423	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9308	-0-	6208	15631	9308	2			N	-0-					-0-
	ELLISON ESTATES UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 248083	COMPL. DATE 01/10/2008					TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8810 - 11705			
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1503	-0-	-2249	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
	ELLISON ESTATES UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248260	COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8610 - 11055			
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
	MCCLENDON				WELL #: 2H	RRCID -> 249625	COMPL. DATE 12/24/2008					TOTAL DEPTH 8824		PERF. 9170 - 11230			
12	9331	X	7949	-0-	-1382	-0-	7949	2			N	-0-					9
01	9331	X	6854	-0-	-2477	-0-	6854	2			N	-0-					9
02	8428	X	5920	-0-	-2508	-0-	358	1	5562	2	N	-0-					9
03	9331	X	6966	-0-	-2365	-0-	159	1	6807	2	N	-0-					9
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	159	1	7365	2	N	-0-					9
05	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&C PUMP TRUCK, LLC 448443
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1454	-0-	-871	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	283	-0-	-1817	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					22
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					22
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

12	2983	N	2786	-0-	-197	-0-	167	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	134	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	163	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	108	1	1701	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	247	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	232	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3633	-0-	-63	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	237	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	173	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	237	1	3708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3026	-0-	-74	401	182	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2864	X	2463	-0-	-401	-0-	148	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
*05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3912	3	28	9	N	25					54
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	3	26	9	N	24					78
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	3	10	9	N	9					87
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	3			N	-0-	66	1			21
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	9	N	11					32
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3421	3	9	9	N	8					40

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	N	2881	-0-	-138	-0-	173	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	144	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2508	-0-	-264	-0-	150	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	154	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	125	1	1968	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
*05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3244	-0-	144	877	195	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3732	X	2855	-0-	-877	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5573	-0-	-69	-0-	5559	3	14	9	N	13					60
01	5642	X	4174	-0-	-1468	-0-	4159	3	15	9	N	14					74
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	3	14	9	N	13					87
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6873	3	22	9	N	20					107
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6045	3	13	9	N	12					119
*05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19					138

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2610	-0-	-22	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					35
01	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			N	-0-					35
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					35
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					35
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					35
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	4119	-0-	-5331	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
*05	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	290	1	4541	2	N	-0-					10
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	274	1	4290	2	N	-0-					10
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	255	1	3993	2	N	-0-					10
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	270	1	4234	2	N	-0-					10
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	-0-					10
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4906	-0-	-1077	-0-	4906	3			N	-0-					3
01	5921	X	3827	-0-	-2094	-0-	3827	3			N	-0-					3
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					3
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					3
04	5280	X	3163	-0-	-2117	-0-	3163	3			N	-0-					3
05	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4599	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	236	1	3705	2	N	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	226	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	200	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	181	1	2839	2	N	-0-					-0-
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	197	1	3080	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	122	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	123	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	122	1	1909	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					20
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					20
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					20
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					20
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					20
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					20

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	68	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	79	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	79	1	1232	2	N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6780 - 7004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1525	-0-	-239	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

12	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	68	-0-	-1265	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTEN, DEXTER WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

12	868	X	120	-0-	-748	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	496	X	103	-0-	-393	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	4815	3	44	9	N	40					87
01	6479	X	4965	-0-	-1514	-0-	4936	3	29	9	N	26					113
02	5516	X	5013	-0-	-503	-0-	4963	3	50	9	N	45					158
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5288	3	26	9	N	24					182
04	4830	X	2917	-0-	-1913	-0-	2917	3			N	-0-					182
05	5549	X	4278	-0-	-1271	-0-	4264	3	14	9	N	13					195

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1198	3			N	-0-					61
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					61
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	3			N	-0-					61
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					61
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					61
05	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			N	-0-					61

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					30
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					30
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	573	3			N	-0-					30
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					30
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					30
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	3			N	-0-					87
01	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	3			N	-0-					87
02	3052	X	1553	-0-	-1499	-0-	1553	3			N	-0-					87
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					87
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	2416	3	6	9	N	5					92
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	3			N	-0-					92

TOTEN, DEXTER WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					96
01	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	3			N	-0-					96
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					96
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1655	3	18	9	N	16					112
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					112
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					38
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3271	3			N	-0-					38
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					38
03	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	3			N	-0-					38
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	3			N	-0-					38
05	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	3			N	-0-					38

COBB, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					81
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					81
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					82
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					82
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					82
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

12	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					65
01	8401	X	7459	-0-	-942	-0-	7459	3			N	-0-					65
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					65
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					65
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					65
*05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					65

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	307	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	277	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	299	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					112
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					112
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					112
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	N	22	119	1			15
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3712	3	28	9	N	25					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2424	3	9	9	N	8					30
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					30
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	3	7	9	N	6					36
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2986	3	7	9	N	6					42
04	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					42
*05	3100	N	3261	-0-	161	306	3261	3			N	-0-					42

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					2
01	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	4728	3			N	-0-					2
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					2
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					2
04	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					2
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	5121	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5449	3	28	9	N	25					130
01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5011	3	26	9	N	24					154
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18					172
03	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5549	3	14	9	N	13					185
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					185
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5702	3	14	9	N	13					198

COBB, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	3			N	-0-					80
01	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263	3			N	-0-					80
02	3892	X	3372	-0-	-520	-0-	3361	3	11	9	N	10					90
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	3			N	-0-					90
04	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	2865	3			N	-0-					90
05	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	3			N	-0-					90

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4427	3	33	9	N	30					150
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3205	3	6	9	N	5					155
02	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	4212	3	36	9	N	33					188
03	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3897	3	28	9	N	25					213
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3879	3	10	9	N	9	174	1			48
05	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					48

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2549	3	4	9	N	4					47
01	2976	N	2321	-0-	-655	-0-	2279	3	42	9	N	38					85
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5					90
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	3	18	9	N	16	84	1			22
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	3	17	9	N	15					37
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	3	18	9	N	16					53

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	3198	3			N	-0-					35
01	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	3530	3			N	-0-					35
02	4592	X	4576	-0-	-16	-0-	4576	3			N	-0-					35
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					35
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					35
05	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4613	-0-	-707	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

12	9114	X	7800	-0-	-1314	-0-	468	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	477	1	7478	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7103	-0-	-485	-0-	426	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7963	-0-	-438	-0-	478	1	7485	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7172	-0-	-538	-0-	430	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6926	-0-	-1041	-0-	416	1	6510	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

12	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	3			N	-0-					142
01	3410	X	2073	-0-	-1337	-0-	2073	3			N	-0-					142
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	2775	3	9	9	N	8					150
03	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3066	3	32	9	N	29	167	1			12
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2955	3	55	9	N	50					62
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3170	3	22	9	N	20					82

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

12	22134	X	19363	-0-	-2771	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	14150	-0-	-6155	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16608	-0-	-1732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17669	-0-	-1706	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16395	-0-	-2355	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15736	-0-	-3639	-0-	15736	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

12	13330	X	12027	-0-	-1303	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9792	-0-	-3476	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10641	-0-	-1343	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11284	-0-	-1271	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9778	-0-	-1862	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11426	-0-	-602	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14196	3	22	9	N	20					117
01	12524	X	11810	-0-	-714	-0-	11776	3	34	9	N	31					148
02	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	3	26	9	N	24					172
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13062	3	11	9	N	10					182
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12302	3	33	9	N	30	175	1			37
*05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12761	3	21	9	N	19					56

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

12	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	3			N	-0-					57
01	28024	X	20666	-0-	-7358	-0-	20666	3			N	-0-					57
02	25312	X	22182	-0-	-3130	-0-	22182	3			N	-0-					57
03	28024	X	4627	-0-	-23397	-0-	4610	3	17	9	N	15					72
04	27120	X	13369	-0-	-13751	-0-	13369	3			N	-0-					72
05	28024	X	26445	-0-	-1579	-0-	26445	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	3			N	-0-					8
01	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					8
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	6265	3			N	-0-					8
03	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	6710	3			N	-0-					8
04	6960	X	6264	-0-	-696	-0-	6264	3			N	-0-					8
05	7192	X	7131	-0-	-61	-0-	7131	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	27053	-0-	-4009	-0-	26735	3	318	9	N	289	359	1			122
01	29884	X	24001	-0-	-5883	-0-	23708	3	293	9	N	266	183	1			205
02	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27379	3	224	9	N	204	181	1			228
03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	32970	3	249	9	N	226	186	1			268
04	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29729	3	222	9	N	202	358	1			112
05	30566	X	30097	-0-	-469	-0-	29909	3	188	9	N	171	178	1			105

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	25869	-0-	-5410	-0-	25636	3	233	9	N	212	192	1			258
01	28427	X	22914	-0-	-5513	-0-	22710	3	204	9	N	185	188	1			255
02	25676	X	24303	-0-	-1373	-0-	24139	3	164	9	N	149	184	1			220
03	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	28645	3	197	9	N	179	189	1			210
04	26190	X	25385	-0-	-805	-0-	25227	3	158	9	N	144	179	1			175
05	26908	X	25248	-0-	-1660	-0-	25127	3	121	9	N	110	182	1			103

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	14462	-0-	-1751	-0-	14261	3	201	9	N	183	176	1			82
01	16213	X	12863	-0-	-3350	-0-	12746	3	117	9	N	106	178	1			10
02	14644	X	12614	-0-	-2030	-0-	12204	3	410	9	N	373	353	1			30
03	16213	X	12401	-0-	-3812	-0-	12190	3	211	9	N	192	180	1			42
04	15690	X	12488	-0-	-3202	-0-	12270	3	218	9	N	198	173	1			67
05	14477	X	13248	-0-	-1229	-0-	13047	3	201	9	N	183	174	1			76

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

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

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-			-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-			-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
03	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-			-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

12	2325	N	1127	-0-	-1198	-0-	158	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	32	-0-	-1952	-0-	9	1	23	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	272	-0-	-1212	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	525	-0-	-591	-0-	121	1	404	2	N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	562	2	N	-0-			-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	N	-0-			-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

*09	1890	X	1207	-0-	-683	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
10	1643	X	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 9001

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	285	-0-	-6256	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5636	-0-	-154	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

12	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					31
01	1178	N	927	-0-	-251	-0-	913	2	14	9	N	13					44
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	953	2	23	9	N	21					65
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1037	2	9	9	N	8					73
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					73
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					26
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					26
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					26
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					26
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					26
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	485	1	5455	2	N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	51	-0-	-5901	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	67	-0-	-5693	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	32	-0-	-5920	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					91
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					91
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					91
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					91
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					91

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5178	-0-	2078	2078	5178	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6003	-0-	2903	3174	6003	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4941	-0-	1841	5015	4941	2			N	-0-					-0-
02	9217	X	4202	-0-	-5015	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3164	-0-	-586	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					63
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	1041	2			N	-0-					63
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					63
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					63
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					63

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
01	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
02	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15087	-0-	-1994	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14551	-0-	-1589	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	584	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	587	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	565	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	598	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	656	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	710	1	3820	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6478	-0-	-752	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7800	X	7049	-0-	-751	-0-	601	1	6448	2	N	-0-					-0-
*10	8060	X	7232	-0-	-828	-0-	588	1	6644	2	N	-0-					-0-
*11	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	571	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	629	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	481	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	528	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6323	-0-	-607	-0-	529	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	586	1	6454	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5730	-0-	-1896	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5482	-0-	-1121	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13204	-0-	-1986	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11865	-0-	-2325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11511	-0-	-3152	-0-	11511	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	683	1	7107	2	N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	496	1	6322	2	N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	522	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	531	1	6392	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	555	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	585	1	6442	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					42
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					42
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					42
03	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					42
04	5010	X	4595	-0-	-415	-0-	4595	2			N	-0-					42
05	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	4724	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9828	-0-	9828	9828	1130	1	8698	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8637	-0-	8637	18465	760	1	7877	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1301	-0-	1301	19766	591	1	710	2	N	-0-					-0-
03	28012	X	8246	-0-	-19766	-0-	788	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	779	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	849	1	7814	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48499	X	3820	-0-	-44679	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	200	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	190	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	193	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	227	1	2363	2	N	-0-					-0-
*05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	258	1	2763	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	756	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	756	1	10449	2	N	-0-					-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	760	1	9141	2	N	-0-					-0-
03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	771	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	724	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10242	-0-	-298	-0-	713	1	9529	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	339	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	479	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	500	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	583	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	494	1	3323	2	N	-0-					-0-
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	635	1	3895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5419	-0-	-1370	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	467	-0-	464	464	467	2			N	-0-					-0-
04	3	X	924	-0-	921	1385	924	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1430	-0-	1430	2815	1430	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	759	1	9131	2	N	-0-					-0-
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	752	1	7949	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	668	1	6883	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8191	-0-	-1853	-0-	716	1	7475	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	748	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9125	-0-	-764	-0-	798	1	8327	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	104	-0-	-1446	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3075	-0-	-1234	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	221	1	2484	2	N	-0-			-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	N	-0-			-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	206	1	2466	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	240	1	2574	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			37
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

12	T. A.		19185	-0-	19185	19185	1836	1	17349	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		21730	-0-	21730	40915	4021	1	17709	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		2367	-0-	2367	43282	799	1	1568	2	N	-0-			-0-
03	64469	X	21187	-0-	-43282	-0-	4462	1	16725	2	N	-0-			-0-
04	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	4479	1	15780	2	N	-0-			-0-
*05	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	4267	1	15968	2	N	-0-			-0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	730	1	7841	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	1169	1	7883	2	N	-0-			-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1139	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1107	1	7687	2	N	-0-			-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1108	1	7454	2	N	-0-			-0-
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1208	1	7410	2	N	-0-			-0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	217	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	272	1	1836	2	N	-0-			-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	231	1	1404	2	N	-0-			-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	259	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	268	1	1803	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	211	1	1296	2	N	-0-			-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	513	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	509	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	498	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	504	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	515	1	6886	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	2186	-0-	-1654	-0-	1874	2	312	9	N	284	256	1			273
10	3317	X	26	-0-	-3291	-0-	26	2			N	-0-					273
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					273
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	859	1			55
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	301	279	1			77
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	585	585	1			77
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	397	397	1			77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	371	1			77
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	917	2	496	9	Y	451	451	1			77

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	444	1	1566	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5520	-0-	2420	2420	1164	1	4356	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					92
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3192	-0-	-1768	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	768	1	6872	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	821	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	685	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	657	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	598	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3535	-0-	-1735	-0-	346	1	3189	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	492	1	7914	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	551	1	9121	2	N	-0-					-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	442	1	8299	2	N	-0-					-0-
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	423	1	9041	2	N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	548	1	8218	2	N	-0-					-0-
*05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	590	1	8509	2	N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11670	-0-	-823	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11648	-0-	-442	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9192	-0-	-3301	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

*07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	4	81	1			177
*08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	6					183
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			255
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					349
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	73	1			283
01	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					283
02	T. A.		5357	-0-	5357	6213	5035	2	322	9	Y	293	81	1			495
03	T. A.		4520	-0-	4520	10733	4503	2	17	9	Y	15	162	1			348
04	14624	X	3891	-0-	-10733	-0-	3598	2	293	9	Y	266					614
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5168	2	197	9	Y	179	162	1			631

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3118	-0-	3118	3880	3118	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4075	-0-	4075	7955	4075	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3719	-0-	-1051	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	554	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	586	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	562	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5348	-0-	-108	-0-	567	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	491	1	4863	2	N	-0-					-0-
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5065	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	592	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	469	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	447	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	464	1	5589	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	464	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	471	1	5191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2381	-0-	2381	3171	2381	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2770	-0-	2770	5941	2770	2			Y	-0-					-0-
*05	9392	X	3451	-0-	-5941	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	254	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	201	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	158	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	201	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	235	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	229	1	2522	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

12	T. A.		9878	-0-	9878	9878	1669	1	8209	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		9586	-0-	9586	19464	527	1	9059	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1356	-0-	1356	20820	509	1	847	2	N	-0-					-0-
03	30475	X	9655	-0-	-20820	-0-	570	1	9085	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8472	-0-	-1068	-0-	520	1	7952	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9289	-0-	-569	-0-	577	1	8712	2	N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

*08	7657	X	5002	-0-	-2655	-0-	4994	2	8	9	N	7	98	1			42
09	5400	X	4894	-0-	-506	-0-	4894	2			N	-0-					42
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					42
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4639	2			N	-0-					42
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					42
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					42
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					42
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2			N	-0-					42
04	5460	X	5151	-0-	-309	-0-	5151	2			N	-0-					42
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					42

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	787	1	10902	2	N	-0-					-0-
01	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	819	1	9331	2	N	-0-					-0-
02	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1495	1	7283	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	9598	-0-	-4135	-0-	889	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	6750	-0-	-5460	-0-	636	1	6114	2	N	-0-					-0-
*05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	1236	1	11973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10465	2	N	-0-					-0-
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1076	1	12264	2	N	-0-					-0-
02	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	2289	1	11147	2	N	-0-					-0-
03	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	1470	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	1415	1	13610	2	N	-0-					-0-
*05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1386	1	13429	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	457	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	606	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	528	1	4750	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2141	-0-	-1331	-0-	494	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	509	1	3325	2	N	-0-					-0-
*05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	553	1	6841	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	350	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	302	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	383	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	350	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	348	1	3448	2	N	-0-					-0-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	422	1	3889	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					35
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	859	1			7
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	307	279	1			35
*02	4032	X	1447	-0-	-2585	-0-	1159	2	288	9	Y	262	262	1			35
*03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1463	2	198	9	Y	180	180	1			35
*04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1492	2	186	9	Y	169	169	1			35
05	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	1163	2	226	9	Y	205	205	1			35

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9501	-0-	-1039	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8739	-0-	-1281	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8768	-0-	-1307	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6060	X	3494	-0-	-2566	-0-	3485	2	9	9	N	8					44
10	4154	X	1622	-0-	-2532	-0-	1544	2	78	9	N	71					115
11	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4948	2			N	-0-					115
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					115
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	N	34					149
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					149
03	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					149
04	4980	X	2888	-0-	-2092	-0-	2888	2			N	-0-					149
05	5146	X	2853	-0-	-2293	-0-	2853	2			N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1890	X	1492	-0-	-398	-0-	572	1	888	2	N	29					114
							32	9									
10	1643	X	1085	-0-	-558	-0-	591	1	494	2	N	-0-					114
11	1500	X	1353	-0-	-147	-0-	572	1	781	2	N	-0-					114
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	591	1	272	2	N	-0-					114
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					114
03	868	N	16	-0-	-852	-0-	5	1	11	2	N	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					114
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					114

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5308	2	10	9	N	9					167
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					167
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					167
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					167
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					167
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					167

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	670	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	2541	1	9617	2	N	-0-					-0-
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	2139	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	2084	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8574	-0-	-276	-0-	1957	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8318	-0-	-827	-0-	1903	1	6415	2	N	-0-					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	144	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	118	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	125	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	713	-0-	-620	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	670	1	9438	2	N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	2751	1	10410	2	N	-0-					-0-
02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	2353	1	10192	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	2267	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9482	-0-	-448	-0-	2165	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9395	-0-	-866	-0-	2149	1	7246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
*05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1122	1	15798	2	N	-0-					-0-
01	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	4107	1	15545	2	N	-0-					-0-
02	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	3915	1	16955	2	N	-0-					-0-
03	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	4015	1	13640	2	N	-0-					-0-
04	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	3906	1	13203	2	N	-0-					-0-
*05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	3949	1	13313	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	901	1	12693	2	N	-0-					-0-
01	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	4549	1	17214	2	N	-0-					-0-
02	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	3339	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	3450	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3360	1	11358	2	N	-0-					-0-
*05	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	3203	1	10799	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					187
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10726	2	3	9	N	3	159	1			31
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					31
03	11129	X	10640	-0-	-489	-0-	10631	2	9	9	N	8					39
04	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10125	2			N	-0-					39
05	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					39

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	X	-0-	-0-	-12	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1219	1	6311	2	N	-0-			-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1219	1	6767	2	N	-0-			-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1219	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	1219	1	5326	2	N	-0-			-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1180	1	6126	2	N	-0-			-0-
*05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1180	1	7396	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-			-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8203	-0-	-632	-0-	8203	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-			-0-
02	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	10565	-0-	-1556	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	9613	-0-	-2117	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	10303	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

12	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-			-0-
01	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-			-0-
03	15655	X	14055	-0-	-1600	-0-	14055	2			N	-0-			-0-
04	14760	X	13233	-0-	-1527	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	13243	-0-	-1420	-0-	13243	2			N	-0-			-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	-0-			-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	-0-			-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	252	1	2499	2	N	-0-			-0-
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	62	1	569	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	298	1	2666	2	N	-0-			-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	309	1	2652	2	N	-0-			-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	279	1	2358	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	256	1	2532	2	N	-0-			-0-
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	307	1	2832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	1808	1	9369	2	N	-0-					173
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1993	1	8124	2	N	-0-					173
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1419	1	7814	2	N	34					207
							37	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1389	1	9036	2	N	8					215
							9	9									
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1595	1	9916	2	N	3	190	1			28
							3	9									
*05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1560	1	9694	2	N	-0-					28

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1427	1	7398	2	N	-0-					34
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1243	1	5066	2	N	-0-					34
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1503	1	8275	2	N	97					131
							107	9									
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1533	1	9971	2	N	28					159
							31	9									
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1535	1	9544	2	N	-0-					159
*05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1571	1	9766	2	N	-0-					159

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					42
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					42
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					42
03	4278	X	224	-0-	-4054	-0-	224	2			N	-0-					42
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					42
05	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			N	-0-					42

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	32	1			70
*08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	2					72
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					72
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	14	33	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		835	-0-	835	835	787	2	48	9	Y	44	32	1			55
03	T. A.		3526	-0-	3526	4361	3472	2	54	9	Y	49	65	1			39
04	T. A.		2415	-0-	2415	6776	2383	2	32	9	Y	29					68
*05	9772	X	2996	-0-	-6776	-0-	2922	2	74	9	Y	67	65	1			70

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	465	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	355	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	397	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	393	1	4732	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	478	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	460	1	5066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33791	2			N	-0-					-0-
01	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
02	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	27022	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28970	-0-	-6122	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	21533	-0-	-13207	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	25484	-0-	-10414	-0-	25484	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	385	1	1564	2	N	10					90
							11	9									
09	2370	X	1232	-0-	-1138	-0-	259	1	973	2	N	-0-					92
10	2232	X	968	-0-	-1264	-0-	232	1	736	2	N	-0-					92
11	1890	X	450	-0-	-1440	-0-	113	1	337	2	N	-0-					92
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	785	2	N	-0-					92
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					92
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	20					112
							22	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					112

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1330	1	4005	2	N	8					69
							9	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1387	1	4053	2	N	-0-					69
*02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1510	1	4683	2	Y	-0-					69
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1530	1	4566	2	Y	-0-					69
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1490	1	4461	2	Y	-0-					69
*05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1618	1	4843	2	Y	-0-					69

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8740	-0-	-591	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8350	-0-	-380	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	685	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	682	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	704	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4602	-0-	-1164	-0-	671	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	572	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3307	-0-	-2056	-0-	518	1	2789	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	564	1	13202	2	N	-0-					-0-
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12380	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15640	-0-	-1906	-0-	562	1	15078	2	N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	829	1	19827	2	N	-0-					-0-
*05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	618	1	15805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	443	1	10367	2	N	-0-			-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	326	1	9707	2	N	-0-			-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-			-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	359	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	646	1	15445	2	N	-0-			-0-
*05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	658	1	16822	2	N	-0-			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-
03	T. A.		479	-0-	479	863	479	2			N	-0-			-0-
04	9468	X	8605	-0-	-863	-0-	20	1	8585	2	N	-0-			-0-
*05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	20	1	8585	2	N	-0-			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6948	2	2	9	N	2			64
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-			64
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6146	2	1	9	N	1			65
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-			65
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-			65
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-			65

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-			-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	375	1	3220	2	N	-0-			-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	419	1	3539	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	387	1	3263	2	N	-0-			-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	432	1	4281	2	N	-0-			-0-
*05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	541	1	4985	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1037	1	7568	2	N	-0-			-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	959	1	7564	2	N	-0-			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	699	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	656	1	7142	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7040	-0-	-1540	-0-	853	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7966	-0-	-900	-0-	894	1	7072	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	889	1	5708	2	N	-0-			-0-
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	917	1	5986	2	N	-0-			-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	647	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6626	-0-	-1279	-0-	668	1	5958	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6389	-0-	-1261	-0-	912	1	5477	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	877	1	5851	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1933	-0-	-981	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	948	-0-	-1182	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		227	-0-	227	230	16	1	211	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		37	-0-	37	267	15	1	22	2	N	-0-					-0-
03	422	X	155	-0-	-267	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10213	-0-	-1195	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10119	-0-	-921	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9993	-0-	-1415	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	312	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	251	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2739	-0-	-1384	-0-	210	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	259	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	286	1	3146	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

12	T. A.		7189	-0-	7189	7189	294	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6375	-0-	6375	13564	207	1	6168	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		459	-0-	459	14023	26	1	433	2	N	-0-					-0-
03	16140	X	2117	-0-	-14023	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3	-0-	-4857	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1798	1	7201	2	N	-0-					-0-
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	5570	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	5504	1	7267	2	N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	7547	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	9314	1	7110	2	N	-0-					-0-
*05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	8411	1	7333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	684	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	530	1	6759	2	N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	554	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	603	1	7269	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7033	-0-	-1247	-0-	588	1	6445	2	N	-0-					-0-
*05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	697	1	7675	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6439	2	79	9	N	72					95
11	7170	X	5451	-0-	-1719	-0-	5401	2	50	9	N	45	127	1			13
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					13
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4343	2	2	9	N	2					15
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7910	2	33	9	N	30					45
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8295	2	11	9	N	10					55
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7989	2	6	9	N	5					60
*05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7932	2	17	9	N	15					75

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	1165	1	12127	2	N	-0-					-0-
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	899	1	11469	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	853	1	10283	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	883	1	10631	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11503	-0-	-2327	-0-	962	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	948	1	10448	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4506	-0-	1706	1706	4506	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3598	4992	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3626	-0-	626	4224	3626	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	3480					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3604	-0-	-1480	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1438	1	5758	2	N	-0-					-0-
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	5017	1	6818	2	N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	4767	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6444	1	6718	2	N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	7561	1	5771	2	N	-0-					-0-
*05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	6429	1	5606	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1619	-0-	1619	2723	1619	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1171	-0-	1171	3894	1171	2			Y	-0-					-0-
*05	5989	X	2095	-0-	-3894	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2099	-0-	2099	2247	2099	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4056	-0-	4056	6303	4056	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			Y	-0-	32	1			70
*08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6931	2	2	9	Y	2					72
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			Y	-0-					72
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6234	2	15	9	Y	14	33	1			53
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	18					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	32	1			55
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	65	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12149	2	14	9	Y	13					153
*07	11563	X	11429	-0-	-134	-0-	11429	2			Y	-0-	49	1			104
*08	13702	X	11844	-0-	-1858	-0-	11840	2	4	9	Y	4					108
*09	13260	X	11886	-0-	-1374	-0-	11886	2			Y	-0-					108
*10	12803	X	10967	-0-	-1836	-0-	10953	2	14	9	Y	13	49	1			72
*11	12150	X	11059	-0-	-1091	-0-	11039	2	20	9	Y	18					90
*12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8860	2	2	9	Y	2	44	1			48
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			Y	-0-					48
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8440	2	53	9	Y	48	48	1			48
03	11439	X	8415	-0-	-3024	-0-	8324	2	91	9	Y	83	97	1			34
04	11070	X	6114	-0-	-4956	-0-	6086	2	28	9	Y	25					59
05	9393	X	5489	-0-	-3904	-0-	5380	2	109	9	Y	99	98	1			60

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7232	-0-	7232	7232	1222	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		15156	-0-	15156	22388	833	1	14323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1761	-0-	1761	24149	661	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	33351	X	9202	-0-	-24149	-0-	544	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	543	1	8296	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9960	-0-	-2068	-0-	618	1	9342	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
*07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
*08	8866	X	6772	-0-	-2094	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
*09	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
*10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
*11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
*12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	2590	-0-	-5656	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	4444	-0-	-3536	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	998	-0-	-4582	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*07	5766	X	306	-0-	-5460	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1931	-0-	1931	2119	1931	2			Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	928	1	9653	2	N	-0-					-0-
01	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	762	1	9720	2	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	720	1	8680	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10430	-0-	-885	-0-	800	1	9630	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	856	1	9381	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10002	-0-	-569	-0-	832	1	9170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	487	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	481	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	383	1	562	2	N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	481	1	5736	2	N	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	452	1	5382	2	N	-0-					-0-
*05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	480	1	5496	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8376	-0-	8376	8376	587	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8151	-0-	8151	16527	581	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1164	-0-	1164	17691	472	1	692	2	N	-0-					-0-
03	25864	X	8173	-0-	-17691	-0-	632	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	590	1	7021	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	647	1	7397	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	513	1	5515	2	N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	955	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	874	1	5315	2	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	718	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	800	1	5381	2	N	-0-					-0-
*05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	754	1	4625	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	927	1	2282	2	N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	927	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	837	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2600	-0-	-1182	-0-	837	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	837	1	2197	2	N	-0-					-0-
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3126	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
01	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12069	-0-	-1071	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12193	-0-	-1540	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11370	X	7396	-0-	-3974	-0-	7396	2			N	-0-					23
*10	11005	X	7392	-0-	-3613	-0-	7392	2			N	-0-					23
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7752	2	18	9	N	16					39
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6517	2	14	9	N	13					52
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6741	2	8	9	N	7					59
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5326	2	51	9	N	46					105
03	7936	X	5351	-0-	-2585	-0-	5321	2	30	9	N	27					132
04	7680	X	4580	-0-	-3100	-0-	4526	2	54	9	N	49					181
05	6758	X	4785	-0-	-1973	-0-	4751	2	34	9	N	31	190	1			22

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
*05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	1131	1	14018	2	N	-0-					-0-
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1107	1	11932	2	N	-0-					-0-
02	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	10292	1	11502	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16419	-0-	-321	-0-	1258	1	15161	2	N	-0-					-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	907	1	16140	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14170	-0-	-2570	-0-	837	1	13333	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	918	1	11374	2	N	-0-					-0-
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	867	1	9345	2	N	-0-					-0-
02	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	9597	1	10725	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11662	-0-	-1327	-0-	893	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11190	-0-	-1290	-0-	596	1	10594	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	668	1	10636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47394	X	6797	-0-	-40597	-0-	6794	2	3	9	Y	3					103
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			Y	-0-					103
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					103
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					103
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2655	-0-	-17	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	638	1	8837	2	N	-0-					-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	735	1	8373	2	N	-0-					-0-
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1480	1	7206	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	799	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	759	1	7304	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6795	-0-	-2040	-0-	636	1	6159	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	639	1	8856	2	N	-0-					-0-
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	812	1	9255	2	N	-0-					-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1692	1	8239	2	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	928	1	9094	2	N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	874	1	8407	2	N	-0-					-0-
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	910	1	8817	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	569	1	7881	2	N	-0-					-0-
01	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	661	1	7529	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1485	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	799	1	7825	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8093	-0-	-97	-0-	762	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8347	-0-	-798	-0-	781	1	7566	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7697	-0-	-1293	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8684	2	63	9	N	57	186	1			33
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					45
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9075	2	230	9	N	209	192	1			62
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	2	62	9	N	56					118
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9693	2	36	9	N	33					151
*05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9366	2	80	9	N	73	194	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	127	-0-	-4492	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4822	X	1124	-0-	-3698	-0-	1122	2	2	9	Y	2					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					103
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					103
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					103

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2247	-0-	-993	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2943	-0-	2943	5447	2943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1918	-0-	1918	7365	1918	2			Y	-0-					-0-
04	9167	X	1802	-0-	-7365	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4601	-0-	-2281	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4358	-0-	-1462	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1677	-0-	1677	1716	1677	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
03	1716	X	-0-	-0-	-1716	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	626	1	8681	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	789	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	1714	1	8349	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	895	1	8766	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8974	-0-	-476	-0-	845	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7825	-0-	-2064	-0-	732	1	7093	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	816	1	11314	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1078	1	12283	2	N	-0-					-0-
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	2189	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1262	1	12370	2	N	-0-					-0-
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1195	1	11494	2	N	-0-					-0-
*05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1475	1	14285	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9052	-0-	-608	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	527	1	7307	2	N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	624	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1327	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	643	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	611	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	690	1	6681	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	646	1	7773	2	N	-0-					-0-
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	637	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	561	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7063	-0-	-1369	-0-	618	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6637	-0-	-1523	-0-	566	1	6071	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	6229	-0-	-2203	-0-	545	1	5684	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1685	-0-	-3399	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	541	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	590	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	530	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	497	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	602	1	5959	2	N	-0-					-0-
*05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	802	1	7393	2	N	-0-					-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1549	-0-	-2016	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5097	-0-	-303	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2898	-0-	98	98	2898	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	1008	1	23626	2	N	-0-			-0-
01	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	728	1	21696	2	N	-0-			-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	15538	-0-	-9541	-0-	558	1	14980	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	13365	-0-	-10485	-0-	536	1	12829	2	N	-0-			-0-
*05	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	972	1	24871	2	N	-0-			-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
*02	36	X	16	-0-	-20	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*03	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			-0-
*04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			-0-
*05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	3094	-0-	-1649	-0-	3094	2			N	-0-			-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	762	1	17847	2	N	-0-			-0-
01	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	503	1	14998	2	N	-0-			-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	87	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	26009	X	15256	-0-	-10753	-0-	548	1	14708	2	N	-0-			-0-
04	23190	X	14826	-0-	-8364	-0-	595	1	14231	2	N	-0-			-0-
05	18600	X	16326	-0-	-2274	-0-	614	1	15712	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1124	1	26321	2	N	-0-			-0-
01	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	905	1	26954	2	N	-0-			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	32829	X	30276	-0-	-2553	-0-	1088	1	29188	2	N	-0-			-0-
04	29670	X	28506	-0-	-1164	-0-	1144	1	27362	2	N	-0-			-0-
05	27869	X	24135	-0-	-3734	-0-	908	1	23227	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	793	-0-	-1718	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	412	-0-	-1478	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	419	-0-	-1224	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	16129	-0-	-311	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15510	-0-	-486	-0-	15510	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	965	1	22604	2	N	-0-					-0-
01	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	798	1	23790	2	N	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	18648	-0-	-7516	-0-	670	1	17978	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	16921	-0-	-8399	-0-	679	1	16242	2	N	-0-					-0-
*05	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	989	1	25288	2	N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1644	1	4950	2	N	-0-					131
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1786	1	5218	2	N	-0-					131
*02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1619	1	5023	2	Y	76					207
							84	9									
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1705	1	5086	2	Y	-0-					207
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1745	1	5224	2	Y	-0-					207
*05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1617	1	4842	2	Y	-0-					207

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3279	-0-	-1898	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2796	-0-	-1792	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	644	1	7745	2	N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	659	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	621	1	6395	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	715	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7843	-0-	-287	-0-	669	1	7174	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7311	-0-	-1090	-0-	640	1	6671	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	828	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	933	1	10627	2	N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1959	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1187	1	11626	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	1120	1	10772	2	N	-0-					-0-
*05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	1112	1	10776	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13759	-0-	-160	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12449	-0-	-1021	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

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

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1030	1	12243	2	N	-0-					-0-
01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	827	1	11757	2	N	-0-					-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	527	1	8536	2	N	-0-					-0-
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	577	1	10112	2	N	-0-					-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	742	1	10123	2	N	-0-					-0-
*05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	707	1	9144	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	667	1	6944	2	N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	550	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	526	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	570	1	6866	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	638	1	6996	2	N	-0-					-0-
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	654	1	7208	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					42
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
03	6293	X	3726	-0-	-2567	-0-	3726	2			N	-0-					42
04	6090	X	3642	-0-	-2448	-0-	3573	2	69	9	N	63					105
*05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					105

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10731	-0-	-832	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9576	-0-	-1614	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8015	-0-	-2928	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					53
10	2914	X	1247	-0-	-1667	-0-	1247	2			N	-0-					53
11	2820	X	671	-0-	-2149	-0-	671	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	5458	-0-	-4865	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
04	9990	X	8179	-0-	-1811	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					56
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					56
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					56
05	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4168	-0-	-4140	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	2896	-0-	-5144	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	2018	-0-	-6166	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					106
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					106
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					106
04	11310	X	8598	-0-	-2712	-0-	8598	2			N	-0-					106
05	8587	X	7540	-0-	-1047	-0-	7540	2			N	-0-					106

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	1858	1	6423	2	N	-0-					18
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	1754	1	6475	2	N	-0-					18
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2274	1	8661	2	N	-0-					18
03	9207	X	5501	-0-	-3706	-0-	1750	1	3751	2	N	-0-					18
04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	2026	1	9169	2	N	-0-					18
*05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	2026	1	7363	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1378	1	4763	2	N	-0-					25
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1481	1	5469	2	N	-0-					25
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	961	1	3658	2	N	-0-					25
03	5766	X	4667	-0-	-1099	-0-	1485	1	3182	2	N	-0-					25
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1209	1	5470	2	N	-0-					25
05	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	1209	1	4393	2	N	-0-					25

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 12055

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	225	-0-	-1821	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

12	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	13711	-0-	-4424	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13464	-0-	-4086	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	12737	-0-	-5398	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	11253	-0-	-62	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	9417	-0-	-1293	-0-	9417	2			Y	-0-					-0-
*05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					45
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					45
04	6720	X	701	-0-	-6019	-0-	701	2			N	-0-					45
05	6944	X	3754	-0-	-3190	-0-	3754	2			N	-0-					45

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	3242	-0-	-10057	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
*05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

12	T. A.		17538	-0-	17538	17538	1214	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		24172	-0-	24172	41710	1224	1	22948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		20891	-0-	20891	62601	1119	1	19772	2	N	-0-					-0-
03	85336	X	22735	-0-	-62601	-0-	1141	1	21594	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	22281	-0-	-879	-0-	1228	1	21053	2	N	-0-					-0-
05	23932	X	20999	-0-	-2933	-0-	1268	1	19731	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	821	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	820	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	923	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	923	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	861	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	834	1	1438	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
*05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	640	1	8867	2	N	-0-			-0-
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	594	1	6765	2	N	-0-			-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1115	1	5428	2	N	-0-			-0-
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	698	1	6840	2	N	-0-			-0-
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	584	1	5616	2	N	-0-			-0-
*05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	665	1	6443	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-			-0-
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-			-0-
02	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	13355	-0-	-1649	-0-	13355	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	12093	-0-	-2427	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	11969	-0-	-1485	-0-	11969	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	1984	X	111	-0-	-1873	-0-	111	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

12	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-			-0-
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-			-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	12588	-0-	-370	-0-	12588	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11486	-0-	-574	-0-	11486	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	11311	-0-	-1399	-0-	11311	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2157	-0-	-843	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1228	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1229	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1126	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	1126	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1188	1	1920	2	N	-0-					-0-
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1215	1	2097	2	N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13382	-0-	-1808	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12210	-0-	-2190	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
01	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
02	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
03	30907	X	24063	-0-	-6844	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	23492	-0-	-6088	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	24572	-0-	-4134	-0-	24572	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	4311	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6972	-0-	3872	5083	6972	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6890	-0-	4090	9173	6890	2			Y	-0-					-0-
03	9173	X	-0-	-0-	-9173	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	868	-0-	-992	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1310	1	3361	2	N	-0-					82
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1308	1	3288	2	N	-0-					82
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1284	1	3008	2	N	-0-					82
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1460	1	3690	2	N	-0-					82
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	1237	1	2821	2	N	-0-					82
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	1245	1	2801	2	N	60					142
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2716	-0-	-554	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1925	1	4938	2	N	1					23
							1	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1927	1	4844	2	N	-0-					23
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1951	1	4569	2	N	41					64
							45	9									
03	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	1775	1	4487	2	N	-0-					64
04	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	1999	1	4559	2	N	-0-					64
05	7254	X	6465	-0-	-789	-0-	1990	1	4475	2	N	-0-					64

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	4932	1	7566	2	N	-0-					112
01	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	5575	1	6544	2	N	23	104	1			31
							25	9									
02	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	6307	1	7595	2	N	-0-					31
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	7221	1	6138	2	N	-0-					31
04	12090	X	7807	-0-	-4283	-0-	7807	2			Y	-0-					31
05	14539	X	7564	-0-	-6975	-0-	7564	2			Y	-0-					31

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3170	1	4863	2	N	-0-					75
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2583	1	3032	2	N	99	90	1			84
							109	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1061	1	1279	2	N	-0-					84
03	8029	X	1733	-0-	-6296	-0-	937	1	796	2	N	-0-					84
04	7770	X	4607	-0-	-3163	-0-	682	1	3925	2	Y	-0-					84
05	8029	X	4703	-0-	-3326	-0-	638	1	4065	2	Y	-0-					84

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					61
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7938	2	31	9	N	28					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
03	9114	X	4479	-0-	-4635	-0-	4479	2			N	-0-					95
04	8820	X	4709	-0-	-4111	-0-	4709	2			Y	-0-					95
05	8184	X	5489	-0-	-2695	-0-	5489	2			Y	-0-					95

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		22029	-0-	22029	22029	2108	1	19921	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		21916	-0-	21916	43945	4055	1	17861	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2405	-0-	2405	46350	812	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	66631	X	20281	-0-	-46350	-0-	4271	1	16010	2	N	-0-					-0-
04	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	4537	1	15986	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20244	-0-	-588	-0-	4269	1	15975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					47
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					47
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3733	2	41	9	Y	37					84
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					84
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6217	2	33	9	Y	30	91	1			23
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					23

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	2	26	9	Y	24					47
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8					55
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					55
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					55
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					55
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	564	2	47	9	Y	43					98
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					98
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1643	2	39	9	Y	35	106	1			27
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					27

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7336	2	46	9	Y	42					95
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8152	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			Y	-0-					12
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					12
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					12
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			Y	-0-					12
04	7140	X	2405	-0-	-4735	-0-	2405	2			Y	-0-					12
05	8835	X	4663	-0-	-4172	-0-	4663	2			Y	-0-					12

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					136
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9164	2	120	9	N	109	198	1			47
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					47
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					47
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					47
*05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					47

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		25284	-0-	25284	25284	2419	1	22865	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		27804	-0-	27804	53088	5145	1	22659	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3071	-0-	3071	56159	1037	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	83918	X	27759	-0-	-56159	-0-	5846	1	21913	2	N	-0-					-0-
04	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	5867	1	20671	2	N	-0-					-0-
*05	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	5634	1	21083	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12522	-0-	-64	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
*05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	1103	1	15532	2	N	-0-					-0-
01	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	3447	1	13045	2	N	-0-					-0-
02	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3132	1	13565	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	14049	-0-	-3559	-0-	3195	1	10854	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	12781	-0-	-3629	-0-	2918	1	9863	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	3025	1	10197	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	807	1	11372	2	N	-0-					-0-
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	3023	1	11441	2	N	-0-					-0-
02	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	2895	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11893	-0-	-1840	-0-	2704	1	9189	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11184	-0-	-2826	-0-	2553	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	11340	-0-	-5741	-0-	2594	1	8746	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	771	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1227	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1163	1	7077	2	N	-0-					-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1178	1	8180	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8654	-0-	-556	-0-	1120	1	7534	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	1221	1	7488	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83398	X	4845	-0-	-78553	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4227	-0-	-1415	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
01	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15415	-0-	-1235	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	196	1			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					131
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					131
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					59
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					59
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					59
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					59
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					59
*05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					59

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6022	-0-	-1976	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5765	-0-	-985	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6133	-0-	-4438	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10710	X	10110	-0-	-600	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10266	-0-	-491	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9900	-0-	-510	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
02	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8070	-0-	-2129	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9124	-0-	-746	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	9461	-0-	-6287	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8888	-0-	-6352	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8244	-0-	-7504	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	11042	-0-	-2288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
*05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
01	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15593	-0-	-2976	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14590	-0-	-3170	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14595	-0-	-2579	-0-	14595	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
01	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
02	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15044	-0-	-1603	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14247	-0-	-1863	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14242	-0-	-1909	-0-	14242	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	665	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1129	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1133	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	8556	-0-	-1736	-0-	1077	1	7479	2	N	-0-					-0-
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1293	1	8701	2	N	-0-					-0-
*05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1288	1	7899	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
01	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
03	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
*05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1798	1	20237	2	N	-0-					-0-
01	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1694	1	19165	2	N	-0-					-0-
02	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1538	1	16576	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	20172	-0-	-2365	-0-	1558	1	18614	2	N	-0-					-0-
04	21810	X	18701	-0-	-3109	-0-	1638	1	17063	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	19255	-0-	-2786	-0-	1642	1	17613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	987	1	11104	2	N	-0-			-0-
01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	954	1	10799	2	N	-0-			-0-
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	737	1	7947	2	N	-0-			-0-
03	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	977	1	11676	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	1007	1	10488	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	1001	1	10737	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1086	1	12228	2	N	-0-			-0-
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	1133	1	12821	2	N	-0-			-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	942	1	10152	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	10026	-0-	-4141	-0-	774	1	9252	2	N	-0-			-0-
04	13530	X	10599	-0-	-2931	-0-	929	1	9670	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	12632	-0-	-1318	-0-	1077	1	11555	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

12	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	1460	1	16433	2	N	-0-			-0-
01	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	1486	1	16820	2	N	-0-			-0-
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	1322	1	14251	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	16882	-0-	-1377	-0-	1304	1	15578	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	15563	-0-	-2167	-0-	1363	1	14200	2	N	-0-			-0-
05	18321	X	17821	-0-	-500	-0-	1520	1	16301	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1259	1	14175	2	N	-0-			-0-
01	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1464	1	16563	2	N	-0-			-0-
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1358	1	14639	2	N	-0-			-0-
03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1362	1	16272	2	N	-0-			-0-
04	17460	X	16678	-0-	-782	-0-	1461	1	15217	2	N	-0-			-0-
*05	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1608	1	17250	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

12	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	908	1	10217	2	N	-0-			-0-
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	928	1	10496	2	N	-0-			-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	828	1	8920	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11238	-0-	-821	-0-	868	1	10370	2	N	-0-			-0-
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1041	1	10845	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	6717	-0-	-4722	-0-	573	1	6144	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-			-0-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
05	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11848	-0-	-490	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	240	-0-	-330	-0-	187	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	451	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5041	-0-	2041	2041	871	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2042	-0-	-1058	983	345	1	1697	2	N	-0-					-0-
*01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	2	22	9	Y	20	100	1			29
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			Y	-0-					29
02	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12608	2	85	9	Y	77					106
03	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13931	2	15	9	Y	14	95	1			25
04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14476	2	43	9	Y	39					64
*05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			Y	-0-					64

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		29634	-0-	29634	29634	3408	1	26226	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		24327	-0-	24327	53961	2140	1	22187	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3587	-0-	3587	57548	1629	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	80269	X	22721	-0-	-57548	-0-	2171	1	20550	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	20569	-0-	-3611	-0-	1953	1	18616	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	18358	-0-	-6628	-0-	1799	1	16559	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1227	1	13805	2	N	-0-					-0-
01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1551	1	17555	2	N	-0-					-0-
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1553	1	16741	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	1457	1	17406	2	N	-0-					-0-
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1703	1	17738	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	20053	-0-	-190	-0-	1710	1	18343	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	1028	1	14243	2	N	-0-					-0-
01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	1266	1	14422	2	N	-0-					-0-
02	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	2566	1	12497	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	15127	-0-	-156	-0-	1401	1	13726	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12883	-0-	-1907	-0-	1213	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	12381	-0-	-2902	-0-	1158	1	11223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7616	-0-	7616	7616	1287	1	6329	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5592	-0-	5592	13208	307	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	13830	234	1	388	2	N	-0-					-0-
03	18501	X	4671	-0-	-13830	-0-	276	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3941	-0-	-859	-0-	242	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	253	1	3818	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

12	T. A.		22947	-0-	22947	22947	3878	1	19069	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		22511	-0-	22511	45458	1238	1	21273	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2751	-0-	2751	48209	1033	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	67810	X	19601	-0-	-48209	-0-	1158	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	17322	-0-	-1998	-0-	1064	1	16258	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19024	-0-	-940	-0-	1181	1	17843	2	N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3520	2	22	9	Y	20	100	1			29
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					29
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5798	2	85	9	Y	77					106
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6079	2	17	9	Y	15	95	1			26
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	2	41	9	Y	37					63
05	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	5148	2			Y	-0-					63

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

*09	DLQ G-10		7436	-0-	7436	20270	7390	2	46	9	Y	42					95
10	DLQ G-10		6992	-0-	6992	27262	6988	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27262					Y	-0-					12
*12	27262	X	-0-	-0-	-27262	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					12
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					12
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					12

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9054	-0-	-804	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8633	-0-	-907	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8655	-0-	-1203	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8033	-0-	-1298	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6743	-0-	-1987	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6600	-0-	-2328	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					150
01	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8283	4156	2			N	-0-					150
02	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12845	4562	2			N	-0-					150
03	17689	X	4844	-0-	-12845	-0-	4844	2			N	-0-					150
04	4140	X	1835	-0-	-2305	-0-	1835	2			N	-0-					151
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					203
01	DLQ G-10		5508	-0-	5508	11175	5508	2			N	-0-					203
02	DLQ G-10		3507	-0-	3507	14682	3507	2			N	-0-					203
03	18486	X	3804	-0-	-14682	-0-	3804	2			N	-0-					203
04	5490	X	2223	-0-	-3267	-0-	2223	2			N	-0-	162	1			41
05	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	2738	2			N	-0-					41

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10036	-0-	-566	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9183	-0-	-1077	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	8455	-0-	8455	41753	8265	2	190	9	N	173	114	1			59
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					N	-0-					59
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					Y	-0-					59
11	0	W	109	-0-	109	41862	109	2			Y	-0-					59
12	14B2 EXT		2094	-0-	2094	43956	2094	2			Y	-0-					59
01	14B2 EXT		10784	-0-	10784	54740	10784	2			Y	-0-					59
02	14B2 EXT		5837	-0-	5837	60577	5837	2			Y	-0-					59
03	0	W	8338	-0-	8338	68915	8338	2			Y	-0-					59
04	69127	X	212	-0-	-68915	-0-	212	2			Y	-0-					59
05	7657	X	269	-0-	-7388	-0-	269	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18870	2	43	9	N	39					179
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					179
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					179
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20510	2	62	9	N	56	56	1			179
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					179
*05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					179

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10791	-0-	-2709	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9188	-0-	-3584	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3299	-0-	3299	3299	3299	2			Y	-0-					141
01	T. A.		22644	-0-	22644	25943	22644	2			Y	-0-					141
02	T. A.		12594	-0-	12594	38537	12594	2			Y	-0-	98	1			43
03	71441	X	32904	-0-	-38537	-0-	32903	2	1	9	Y	1					44
04	19680	X	481	-0-	-19199	-0-	414	2	67	9	Y	61					105
05	20336	X	413	-0-	-19923	-0-	403	2	10	9	Y	9					114

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2967	2	3	9	N	3					112
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3587	2	70	9	N	64	140	1			36
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					36
*05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11392	2	65	9	N	59					95

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378993	X	39162	-0-	-339831	-0-	39039	2	123	9	N	112					296
01	37603	X	37603	-0-	-0-	-0-	37582	2	21	9	N	19					315
02	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30167	2	101	9	N	92	198	1			209
03	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33817	2	144	9	N	131	195	1			145
04	28890	X	25790	-0-	-3100	-0-	25704	2	86	9	N	78					223
*05	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30466	2	45	9	N	41					264

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					55
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	5208	X	1346	-0-	-3862	-0-	1150	2	196	9	N	178	178	1			55
04	5040	X	3066	-0-	-1974	-0-	2976	2	90	9	N	82					137
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					137

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
01	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	17205	-0-	-5053	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	16337	-0-	-5203	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15419	-0-	-5692	-0-	15419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2055	-0-	-555	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2180	-0-	2180	2180	2180	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-					-0-
02	T. A.		508	-0-	508	2688	508	2			N	-0-					-0-
03	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	24	-0-	-2076	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8445	-0-	-4265	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8235	-0-	-3285	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21525	-0-	-4081	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	22868	-0-	-1912	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	22118	-0-	-3488	-0-	22118	2			N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
01	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
02	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	24774	-0-	-7404	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25236	-0-	-5904	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27288	-0-	-4890	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					207
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					207
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					207
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					207
04	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2703	2			N	-0-					207
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					207

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153820	X	19153	-0-	-134667	-0-	19068	2	85	9	Y	77					77
01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18839	2	24	9	Y	22					99
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16795	2	24	9	Y	22					121
03	23157	X	20410	-0-	-2747	-0-	20377	2	33	9	Y	30					151
04	22170	X	10234	-0-	-11936	-0-	10205	2	29	9	Y	26					177
05	19158	X	10017	-0-	-9141	-0-	9989	2	28	9	Y	25	137	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51468	X	3015	-0-	-48453	-0-	3008	2	7	9	Y	6					6
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8502	2	3	9	Y	3					9
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8844	2	3	9	Y	3					12
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10168	2	4	9	Y	4					16
*04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10205	2	8	9	Y	7					23
*05	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19111	2	3	9	Y	3	18	1			8

SOUTH CANNON WELL #: 1H RRCID -> 258233 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8989 - 11036

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CANNON WELL #: 2H RRCID -> 258515 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9084 - 11010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

*06	30510	X	8427	-0-	-22083	-0-	391	1	8036	2	N	-0-					-0-
07	31527	X	28545	-0-	-2982	-0-	643	1	27902	2	N	-0-					-0-
08	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	742	1	28116	2	N	-0-					-0-
09	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	689	1	23066	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	22386	-0-	-6165	-0-	690	1	21696	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	16664	-0-	-11266	-0-	542	1	16122	2	N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	568	1	16123	2	N	-0-					-0-
01	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	782	1	15325	2	N	-0-					-0-
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	166	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	17512	-0-	-4870	-0-	910	1	16602	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15489	-0-	-1161	-0-	838	1	14651	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14162	-0-	-2516	-0-	793	1	13369	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

12	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	819	1	23264	2	N	-0-					-0-
01	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	1156	1	22648	2	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	243	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	26660	X	22279	-0-	-4381	-0-	1157	1	21122	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	22439	-0-	-2491	-0-	1214	1	21225	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	22822	-0-	-1265	-0-	1277	1	21545	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

12	121690	X	8	-0-	-121682	-0-	8	2			Y	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			Y	-0-	98	1			43
03	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22879	2	2	9	Y	2					45
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	325	2	67	9	Y	61					106
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-	1079	1	30644	2	N	-0-			-0-
01	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1481	1	29022	2	N	-0-			-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	296	1	2523	2	N	-0-			-0-
03	35154	X	27938	-0-	-7216	-0-	1451	1	26487	2	N	-0-			-0-
04	32280	X	27098	-0-	-5182	-0-	1467	1	25631	2	N	-0-			-0-
05	31713	X	27747	-0-	-3966	-0-	1553	1	26194	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	816	1	23175	2	N	-0-			-0-
01	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	1104	1	21637	2	N	-0-			-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	221	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	20793	-0-	-1930	-0-	1080	1	19713	2	N	-0-			-0-
04	21990	X	20405	-0-	-1585	-0-	1104	1	19301	2	N	-0-			-0-
05	22723	X	20702	-0-	-2021	-0-	1159	1	19543	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	642	1	18217	2	N	-0-			-0-
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	869	1	17030	2	N	-0-			-0-
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	180	1	1534	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	16601	-0-	-10462	-0-	862	1	15739	2	N	-0-			-0-
04	23340	X	15473	-0-	-7867	-0-	837	1	14636	2	N	-0-			-0-
05	18848	X	15147	-0-	-3701	-0-	848	1	14299	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	28239	2			N	-0-			-0-
01	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	2			N	-0-			-0-
02	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-			-0-
03	29636	X	25448	-0-	-4188	-0-	25448	2			N	-0-			-0-
04	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	19647	2			N	-0-			-0-
05	28241	X	16628	-0-	-11613	-0-	16628	2			N	-0-			-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-			-0-
01	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-			-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-			-0-
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-			-0-
04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	14510	-0-	-4803	-0-	14510	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-			-0-
01	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	23981	2			N	-0-			-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-			-0-
03	29481	X	24442	-0-	-5039	-0-	24442	2			N	-0-			-0-
04	27090	X	22748	-0-	-4342	-0-	22748	2			N	-0-			-0-
05	27404	X	24395	-0-	-3009	-0-	24395	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	2			N	-0-			-0-
01	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-			-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-			-0-
03	25296	X	20633	-0-	-4663	-0-	20633	2			N	-0-			-0-
04	23250	X	18309	-0-	-4941	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
05	23777	X	16655	-0-	-7122	-0-	16655	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	INC G-10		18645	-0-	18645	70570	18634	2	11	9	Y	10	10	1			24
10	INC G-10		19685	-0-	19685	90255	19676	2	9	9	Y	8					32
11	INC G-10		18486	-0-	18486	108741	18475	2	11	9	Y	10	34	1			8
*12	123181	X	14440	-0-	-108741	-0-	14427	2	13	9	Y	12					20
01	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15515	2	6	9	Y	5					25
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13278	2	7	9	Y	6					31
03	19685	X	16354	-0-	-3331	-0-	16345	2	9	9	Y	8					39
04	18480	X	15209	-0-	-3271	-0-	15201	2	8	9	Y	7					46
*05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16654	2	7	9	Y	6	36	1			16

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

12	14B2 EXT		21198	-0-	21198	421639	21198	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16863	-0-	16863	438502	16863	2			N	-0-					-0-
02	454924	X	16422	-0-	-438502	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
*05	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
02	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16290	-0-	-8324	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	14560	-0-	-6050	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17145	-0-	-2540	-0-	17145	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

12	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
01	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
04	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
*05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	9409	-0-	-8416	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
05	17081	X	5947	-0-	-11134	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

12	0	W	3089	-0-	3089	182092	3089	2			N	-0-					-0-
01	0	W	6713	-0-	6713	188805	6713	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6537	-0-	6537	195342	6537	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5977	-0-	5977	201319	5977	2			N	-0-					-0-
04	208417	X	7098	-0-	-201319	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	13901	-0-	13901	118319	13901	2			N	-0-					148
10	0	W	12754	-0-	12754	131073	12754	2			N	-0-					148
11	0	W	19485	-0-	19485	150558	19485	2			N	-0-					148
12	0	W	17885	-0-	17885	168443	17885	2			N	-0-					148
01	0	W	13276	-0-	13276	181719	13276	2			N	-0-					148
02	0	W	10507	-0-	10507	192226	10507	2			N	-0-					148
03	203307	X	11081	-0-	-192226	-0-	11081	2			N	-0-					148
04	15960	X	10207	-0-	-5753	-0-	10207	2			N	-0-					148
05	16492	X	9998	-0-	-6494	-0-	9998	2			N	-0-					148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13379	-0-	13379	151385	13379	2			N	-0-					45
01	0	W	14571	-0-	14571	165956	14571	2			N	-0-					45
02	0	W	12567	-0-	12567	178523	12567	2			N	-0-					45
03	190808	X	12285	-0-	-178523	-0-	12285	2			N	-0-					45
04	14100	X	10713	-0-	-3387	-0-	10713	2			N	-0-					45
05	14570	X	11809	-0-	-2761	-0-	11809	2			N	-0-					45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28934	-0-	28934	193804	28934	2			N	-0-					-0-
01	0	W	27802	-0-	27802	221606	27802	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24089	-0-	24089	245695	24089	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24236	-0-	24236	269931	24236	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22290	-0-	22290	292221	22290	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19650	-0-	19650	311871	19650	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	11493	-0-	11493	142341	11493	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5559	-0-	5559	147900	5559	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3146	-0-	3146	151046	3146	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14862	-0-	14862	165908	14862	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25913	-0-	25913	191821	25913	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19650	-0-	19650	211471	19650	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	41432	-0-	41432	311726	41432	2			N	-0-					-0-
01	0	W	39390	-0-	39390	351116	39390	2			N	-0-					-0-
02	0	W	34461	-0-	34461	385577	34461	2			N	-0-					-0-
03	0	W	33823	-0-	33823	419400	33823	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33469	-0-	33469	452869	33469	2			N	-0-					-0-
05	0	W	34373	-0-	34373	487242	34373	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	35767	-0-	35767	181211	35767	2			N	-0-					-0-
01	0	W	34490	-0-	34490	215701	34490	2			N	-0-					-0-
02	0	W	28187	-0-	28187	243888	28187	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23563	-0-	23563	267451	23563	2			N	-0-					-0-
04	0	W	21571	-0-	21571	289022	21571	2			N	-0-					-0-
05	0	W	25567	-0-	25567	314589	25567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	54867	2			N	-0-					-0-
01	66340	X	51449	-0-	-14891	-0-	51449	2			N	-0-					-0-
02	59920	X	43854	-0-	-16066	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
03	66340	X	44982	-0-	-21358	-0-	44982	2			N	-0-					-0-
04	64200	X	41371	-0-	-22829	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
05	54870	X	40947	-0-	-13923	-0-	40947	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

12	0	W	63633	-0-	63633	417264	63633	2			N	-0-					-0-
01	0	W	60124	-0-	60124	477388	60124	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51232	-0-	51232	528620	51232	2			N	-0-					-0-
03	0	W	52379	-0-	52379	580999	52379	2			N	-0-					-0-
04	0	W	48301	-0-	48301	629300	48301	2			N	-0-					-0-
05	0	W	48842	-0-	48842	678142	48842	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

12	119784	X	54874	-0-	-64910	-0-	2513	1	52361	2	N	-0-					-0-
01	119784	X	51281	-0-	-68503	-0-	2490	1	48791	2	N	-0-					-0-
02	108192	X	4726	-0-	-103466	-0-	496	1	4230	2	N	-0-					-0-
03	119784	X	46443	-0-	-73341	-0-	2412	1	44031	2	N	-0-					-0-
04	115920	X	43413	-0-	-72507	-0-	2350	1	41063	2	N	-0-					-0-
05	54870	X	44338	-0-	-10532	-0-	2481	1	41857	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

12	74400	X	31698	-0-	-42702	-0-	1452	1	30246	2	N	-0-					-0-
01	74400	X	29382	-0-	-45018	-0-	1427	1	27955	2	N	-0-					-0-
02	67200	X	2789	-0-	-64411	-0-	293	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	74400	X	27242	-0-	-47158	-0-	1415	1	25827	2	N	-0-					-0-
04	72000	X	25995	-0-	-46005	-0-	1407	1	24588	2	N	-0-					-0-
05	31713	X	25965	-0-	-5748	-0-	1453	1	24512	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

12	46128	X	28887	-0-	-17241	-0-	28887	2			N	-0-					-0-
01	46128	X	29089	-0-	-17039	-0-	945	1	28144	2	N	-0-					-0-
02	41664	X	2632	-0-	-39032	-0-	151	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	46128	X	26715	-0-	-19413	-0-	960	1	25755	2	N	-0-					-0-
04	44640	X	26965	-0-	-17675	-0-	1082	1	25883	2	N	-0-					-0-
05	29078	X	28111	-0-	-967	-0-	1058	1	27053	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

12	98952	X	30257	-0-	-68695	-0-	1386	1	28871	2	N	-0-					-0-
01	98952	X	28509	-0-	-70443	-0-	1384	1	27125	2	N	-0-					-0-
02	89376	X	2581	-0-	-86795	-0-	271	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	98952	X	25638	-0-	-73314	-0-	1332	1	24306	2	N	-0-					-0-
04	95760	X	24166	-0-	-71594	-0-	1308	1	22858	2	N	-0-					-0-
05	30256	X	24272	-0-	-5984	-0-	1358	1	22914	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

12	77376	X	27891	-0-	-49485	-0-	1277	1	26614	2	N	-0-					-0-
01	77376	X	27434	-0-	-49942	-0-	1332	1	26102	2	N	-0-					-0-
02	69888	X	2552	-0-	-67336	-0-	268	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	77376	X	24320	-0-	-53056	-0-	1263	1	23057	2	N	-0-					-0-
04	74880	X	24657	-0-	-50223	-0-	1334	1	23323	2	N	-0-					-0-
05	27900	X	24461	-0-	-3439	-0-	1369	1	23092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	55118	X	25041	-0-	-30077	-0-	1147	1	23894	2	N	-0-			-0-
01	55118	X	24829	-0-	-30289	-0-	1206	1	23623	2	N	-0-			-0-
02	49784	X	2325	-0-	-47459	-0-	244	1	2081	2	N	-0-			-0-
03	55118	X	21764	-0-	-33354	-0-	1130	1	20634	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	20183	-0-	-33157	-0-	1092	1	19091	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	21057	-0-	-3991	-0-	1178	1	19879	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

06	0		-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	0	W	5424	-0-	5424	5424	2424	2			N	-0-			-0-
10	67518	X	49548	-0-	-17970	-0-	2397	1	47151	2	N	-0-			-0-
11	65340	X	44211	-0-	-21129	-0-	2181	1	42030	2	N	-0-			-0-
12	67518	X	41575	-0-	-25943	-0-	1844	1	39731	2	N	-0-			-0-
01	67518	X	37228	-0-	-30290	-0-	1735	1	35493	2	N	-0-			-0-
02	60984	X	4649	-0-	-56335	-0-	1564	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	67518	X	35733	-0-	-31785	-0-	1630	1	34103	2	N	-0-			-0-
04	65340	X	33691	-0-	-31649	-0-	1770	1	31921	2	N	-0-			-0-
05	67518	X	34345	-0-	-33173	-0-	1853	1	32492	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

06	0		-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	57900	X	5458	-0-	-52442	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
10	59830	X	49277	-0-	-10553	-0-	2384	1	46893	2	N	-0-			-0-
11	57900	X	44713	-0-	-13187	-0-	2206	1	42507	2	N	-0-			-0-
12	59830	X	41229	-0-	-18601	-0-	1828	1	39401	2	N	-0-			-0-
01	59830	X	35973	-0-	-23857	-0-	1676	1	34297	2	N	-0-			-0-
02	54040	X	4480	-0-	-49560	-0-	1507	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	59830	X	34237	-0-	-25593	-0-	1562	1	32675	2	N	-0-			-0-
04	57900	X	31681	-0-	-26219	-0-	1665	1	30016	2	N	-0-			-0-
05	59830	X	31457	-0-	-28373	-0-	1697	1	29760	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

06	0		-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.		4782	-0-	4782	4782	4782	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		36453	-0-	36453	41235	1763	1	34690	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		34915	-0-	34915	76150	1723	1	33192	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		33767	-0-	33767	109917	1497	1	32270	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		29977	-0-	29977	139894	1397	1	28580	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3894	-0-	3894	143788	1310	1	2584	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		28661	-0-	28661	172449	1308	1	27353	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		26828	-0-	26828	199277	1410	1	25418	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		26980	-0-	26980	226257	1456	1	25524	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		39208	-0-	39208	39208	39208	2			N	-0-					-0-
09	67744	X	28536	-0-	-39208	-0-	28536	2			N	-0-					-0-
10	49383	X	25259	-0-	-24124	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
11	47790	X	24491	-0-	-23299	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	49383	X	21734	-0-	-27649	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
01	49383	X	21061	-0-	-28322	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
02	44604	X	16742	-0-	-27862	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
03	49383	X	16434	-0-	-32949	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
04	47790	X	16165	-0-	-31625	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	49383	X	19567	-0-	-29816	-0-	19567	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		37337	-0-	37337	37337	37337	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		27040	-0-	27040	64377	27040	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		23872	-0-	23872	88249	23872	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		23759	-0-	23759	112008	23759	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18846	-0-	18846	130854	18846	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14523	-0-	14523	145377	14523	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12256	-0-	12256	157633	12256	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		22115	-0-	22115	179748	22115	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17144	-0-	17144	196892	17144	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		20413	-0-	20413	217305	20413	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	96479	-0-	96479	96479	96479	2			N	-0-					-0-
*09	157331	X	60852	-0-	-96479	-0-	60852	2			N	-0-					-0-
10	130200	X	53446	-0-	-76754	-0-	53446	2			N	-0-					-0-
11	126000	X	50323	-0-	-75677	-0-	50323	2			N	-0-					-0-
12	130200	X	42606	-0-	-87594	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
01	130200	X	41925	-0-	-88275	-0-	41925	2			N	-0-					-0-
02	117600	X	32447	-0-	-85153	-0-	32447	2			N	-0-					-0-
03	130200	X	35797	-0-	-94403	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
04	126000	X	27617	-0-	-98383	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
05	130200	X	31892	-0-	-98308	-0-	31892	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		5165	-0-	5165	5165	4956	2	209	9	Y	190					190
12	T. A.		9426	-0-	9426	14591	8589	2	837	9	Y	761	913	1			38
01	T. A.		7332	-0-	7332	21923	7040	2	292	9	Y	265	297	1			6
02	0	W	8417	-0-	8417	30340	8358	2	59	9	Y	54	52	1			8
03	0	W	7319	-0-	7319	37659	7269	2	50	9	Y	45	45	1			8
04	0	W	6846	-0-	6846	44505	6806	2	40	9	Y	36	44	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	44505					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		3786	-0-	3786	3786	3339	2	447	9	Y	406					406
12	T. A.		6436	-0-	6436	10222	5788	2	648	9	Y	589	913	1			82
01	T. A.		4996	-0-	4996	15218	4744	2	252	9	Y	229	297	1			14
02	20491	X	5273	-0-	-15218	-0-	5146	2	127	9	Y	115	111	1			18
03	18042	X	4524	-0-	-13518	-0-	4417	2	107	9	Y	97	96	1			19
04	17460	X	3891	-0-	-13569	-0-	3806	2	85	9	Y	77	93	1			3
05	18042	X	5950	-0-	-12092	-0-	5929	2	21	9	Y	19	17	1			5

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		11987	-0-	11987	13139	11987	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-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.		10619	-0-	10619	10619	1366	1	9253	2	N	-0-					-0-
10	92070	X	55513	-0-	-36557	-0-	2967	1	52546	2	N	-0-					-0-
11	89100	X	42593	-0-	-46507	-0-	2626	1	39967	2	N	-0-					-0-
12	92070	X	38168	-0-	-53902	-0-	2542	1	35626	2	N	-0-					-0-
01	92070	X	33392	-0-	-58678	-0-	2379	1	31013	2	N	-0-					-0-
02	83160	X	4309	-0-	-78851	-0-	1746	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	92070	X	27784	-0-	-64286	-0-	1956	1	25828	2	N	-0-					-0-
04	89100	X	24579	-0-	-64521	-0-	1906	1	22673	2	N	-0-					-0-
05	38161	X	23852	-0-	-14309	-0-	1917	1	21935	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12065	-0-	12065	12065	12065	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		28414	-0-	28414	40479	28414	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		18449	-0-	18449	58928	18449	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15610	-0-	15610	74538	15610	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11646	-0-	11646	86184	11646	2			Y	-0-					-0-
*04	124650	X	38466	-0-	-86184	-0-	38466	2			Y	-0-					-0-
*05	37321	X	37321	-0-	-0-	-0-	37321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
01	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
02	43848	X	10932	-0-	-32916	-0-	10886	2	46	9	Y	42					84
03	48546	X	12398	-0-	-36148	-0-	12398	2			Y	-0-					84
04	46980	X	9522	-0-	-37458	-0-	9522	2			Y	-0-					84
05	16492	X	13344	-0-	-3148	-0-	13344	2			Y	-0-					84

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		40267	-0-	40267	40267	40267	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		44133	-0-	44133	84400	44133	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		33480	-0-	33480	117880	33480	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	31306	-0-	31306	149186	31306	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11621	-0-	11621	160807	11621	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	51176	-0-	51176	211983	51176	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	52321	-0-	52321	264304	52321	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

12	0	W	10090	-0-	10090	17144	10076	2	14	9	Y	13	913	1			227
01	0	W	8380	-0-	8380	25524	8259	2	121	9	Y	110	297	1			40
02	0	W	8231	-0-	8231	33755	7880	2	351	9	Y	319	308	1			51
03	0	W	8086	-0-	8086	41841	7792	2	294	9	Y	267	265	1			53
04	47948	X	6107	-0-	-41841	-0-	5873	2	234	9	Y	213	259	1			7
05	10075	X	6136	-0-	-3939	-0-	6078	2	58	9	Y	53	47	1			13

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

12	47244	X	23078	-0-	-24166	-0-	22769	2	309	9	Y	281	913	1			160
01	47244	X	18845	-0-	-28399	-0-	18663	2	182	9	Y	165	297	1			28
02	42672	X	15906	-0-	-26766	-0-	15658	2	248	9	Y	225	217	1			36
03	47244	X	14414	-0-	-32830	-0-	14206	2	208	9	Y	189	187	1			38
04	45720	X	12732	-0-	-32988	-0-	12567	2	165	9	Y	150	182	1			6
05	23064	X	13109	-0-	-9955	-0-	13068	2	41	9	Y	37	33	1			10

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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-
12	T. A.		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		9518	-0-	9518	11922	9518	2			Y	-0-					-0-
02	37268	X	13171	-0-	-24097	-0-	13171	2			Y	-0-					-0-
03	41261	X	11899	-0-	-29362	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-
04	39930	X	9983	-0-	-29947	-0-	9983	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11062	-0-	-1028	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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-
12	T. A.		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6619	-0-	6619	7183	6619	2			Y	-0-					-0-
02	28140	X	10159	-0-	-17981	-0-	10159	2			Y	-0-					-0-
03	31155	X	10909	-0-	-20246	-0-	10909	2			Y	-0-					-0-
04	30150	X	9710	-0-	-20440	-0-	9710	2			Y	-0-					-0-
*05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
01	0		19223	-0-	19223	19787	19223	2			Y	-0-					-0-
*02	37263	X	17476	-0-	-19787	-0-	17476	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	13160	-0-	-28721	-0-	13160	2			Y	-0-					-0-
04	40530	X	11922	-0-	-28608	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
05	41881	X	13582	-0-	-28299	-0-	13582	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5384	-0-	5384	5384	5384	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	21218	-0-	21218	26602	21218	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	19030	-0-	19030	45632	19030	2			Y	-0-					-0-
04	59995	X	14363	-0-	-45632	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-
05	48515	X	16994	-0-	-31521	-0-	16994	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5279	-0-	5279	5279	5279	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	16631	-0-	16631	21910	16631	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	14241	-0-	14241	36151	14241	2			Y	-0-					-0-
04	47750	X	11599	-0-	-36151	-0-	11599	2			Y	-0-					-0-
05	47337	X	13214	-0-	-34123	-0-	13214	2			Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	16155	-0-	16155	16155	13654	2	2501	9	N	2274	2274	1			-0-
*04	42630	X	15404	-0-	-27226	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
*05	44051	X	NO RPT	-0-	-44051	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12772	-0-	12772	12772	12772	2			N	-0-					-0-
*04	45330	X	NO RPT	-0-	-45330	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	46841	X	15405	-0-	-31436	-0-	15405	2			N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32723	-0-	32723	32723	32723	2			N	-0-					-0-
*04	68970	X	23035	-0-	-45935	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
*05	71269	X	22328	-0-	-48941	-0-	22328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
02	21765	X	14605	-0-	-7160	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-
03	44981	X	11763	-0-	-33218	-0-	11763	2			Y	-0-					-0-
04	43530	X	9968	-0-	-33562	-0-	9968	2			Y	-0-					-0-
05	44981	X	10932	-0-	-34049	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

12	46593	X	10171	-0-	-36422	-0-	10171	2			Y	-0-					17
01	46593	X	6744	-0-	-39849	-0-	6744	2			Y	-0-					17
02	42084	X	5378	-0-	-36706	-0-	5378	2			Y	-0-					17
03	46593	X	8330	-0-	-38263	-0-	8330	2			Y	-0-					17
04	45090	X	3812	-0-	-41278	-0-	3812	2			Y	-0-					17
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

12	0		1860	-0-	1860	1860	1860	2			Y	-0-					-0-
01	0		26647	-0-	26647	28507	26647	2			Y	-0-					-0-
02	43800	X	15293	-0-	-28507	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			Y	-0-					-0-
04	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			Y	-0-					-0-
*05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	57	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					81
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					81
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					81
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					81
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					81
05	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					81

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	5641	-0-	-1923	-0-	5564	2	77	9	N	70					121
01	6820	X	4920	-0-	-1900	-0-	4905	2	15	9	N	14					135
02	5712	X	5012	-0-	-700	-0-	5009	2	3	9	N	3					138
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6923	2	43	9	N	39					177
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5612	2	61	9	N	55					232
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-	184	1			48

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					132
01	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4237	2	7	9	N	6					138
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4488	2	43	9	N	39					177
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5001	2	24	9	N	22					199
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4273	2	3	9	N	3					202
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-	172	1			30

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12456	2	2	9	N	2	181	1			31
01	11873	X	10832	-0-	-1041	-0-	10825	2	7	9	N	6					37
02	10332	X	9679	-0-	-653	-0-	9634	2	45	9	N	41					78
03	12462	X	9784	-0-	-2678	-0-	9719	2	65	9	N	59					137
04	12060	X	5178	-0-	-6882	-0-	5178	2			N	-0-					137
05	12462	X	11197	-0-	-1265	-0-	11127	2	70	9	N	64					201

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2844	-0-	-1837	-0-	2844	2			N	-0-					18
01	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4382	2	3	9	N	3					21
02	4564	X	3622	-0-	-942	-0-	3620	2	2	9	N	2					23
03	5053	X	4046	-0-	-1007	-0-	4022	2	24	9	N	22					45
04	4230	X	1611	-0-	-2619	-0-	1611	2			N	-0-					45
05	4371	X	471	-0-	-3900	-0-	394	2	77	9	N	70					115

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	9185	-0-	9185	676632	9139	2	46	9	N	42					95
01	0	Z	9011	-0-	9011	685643	8968	2	43	9	N	39					134
02	0	Z	8339	-0-	8339	693982	8305	2	34	9	N	31					165
03	0	W	8883	-0-	8883	702865	8806	2	77	9	N	70	178	1			57
04	0	W	8636	-0-	8636	711501	8603	2	33	9	N	30					87
*05	719602	X	8101	-0-	-711501	-0-	8044	2	57	9	N	52					139

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11634	2	6	9	N	5					82
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11860	2	30	9	N	27					109
02	10612	X	10375	-0-	-237	-0-	10358	2	17	9	N	15					124
03	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13031	2	28	9	N	25					149
*04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12643	2	55	9	N	50	177	1			22
*05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13331	2	6	9	N	5					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	22389	-0-	22389	662741	22386	2	3	9	N	3					35
01	683465	X	20724	-0-	-662741	-0-	20693	2	31	9	N	28					63
02	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17880	2	19	9	N	17					80
03	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18965	2	50	9	N	45					125
04	22890	X	18003	-0-	-4887	-0-	17975	2	28	9	N	25					150
05	22382	X	17474	-0-	-4908	-0-	17446	2	28	9	N	25					175

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	4313	-0-	-7405	-0-	4269	2	44	9	N	40					100
01	11718	X	4035	-0-	-7683	-0-	4003	2	32	9	N	29					129
02	10584	X	3449	-0-	-7135	-0-	3431	2	18	9	N	16					145
03	5177	X	4258	-0-	-919	-0-	4159	2	99	9	N	90	172	1			63
04	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	3915	2	101	9	N	92					155
*05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4262	2	48	9	N	44					199

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	197	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	200	1	2382	2	N	-0-					-0-
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	194	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	199	1	2300	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	283	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	269	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	271	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	293	1	3474	2	N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	283	1	3268	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	382	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	395	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	344	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	411	1	2801	2	N	-0-					-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	369	1	2442	2	N	-0-					-0-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	412	1	2568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6559	-0-	-695	-0-	504	1	6055	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	535	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6253	-0-	-299	-0-	470	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	554	1	6581	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6284	-0-	-736	-0-	493	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	530	1	6128	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	548	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	535	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	496	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	519	1	3540	2	N	-0-					-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	531	1	3520	2	N	-0-					-0-
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	518	1	3229	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	258	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	240	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	235	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	368	1	4433	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	365	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	362	1	4300	2	N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	377	1	4434	2	N	-0-					-0-
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	392	1	4531	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4508	-0-	-84	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	250	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	259	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2833	-0-	-275	-0-	213	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	211	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	216	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	228	1	2643	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7153	-0-	-1000	-0-	7006	2	147	9	N	134	184	1			78
01	8153	X	6874	-0-	-1279	-0-	6721	2	153	9	N	139					217
02	7056	X	6434	-0-	-622	-0-	6301	2	133	9	N	121	186	1			152
03	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	6900	2	167	9	N	152	181	1			123
04	7560	X	6740	-0-	-820	-0-	6596	2	144	9	N	131	186	1			68
05	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	6947	2	138	9	N	125					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9352	2	119	9	N	108					249
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8868	2	88	9	N	80	188	1			141
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8101	2	89	9	N	81					222
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8891	2	98	9	N	89	192	1			119
04	8520	X	8047	-0-	-473	-0-	7971	2	76	9	N	69					188
*05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8792	2	86	9	N	78	188	1			78

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

12	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7468	2	117	9	N	106	191	1			123
01	7688	X	7539	-0-	-149	-0-	7418	2	121	9	N	110					233
02	6916	X	6778	-0-	-138	-0-	6661	2	117	9	N	106	192	1			147
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7187	2	88	9	N	80					227
04	7410	X	6399	-0-	-1011	-0-	6315	2	84	9	N	76	189	1			114
05	7595	X	6564	-0-	-1031	-0-	6479	2	85	9	N	77					191

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

12	15717	X	15157	-0-	-560	-0-	14883	2	274	9	N	249	373	1			123
01	15686	X	14697	-0-	-989	-0-	14388	2	309	9	N	281	182	1			222
02	14028	X	13537	-0-	-491	-0-	13296	2	241	9	N	219	181	1			260
03	15159	X	14583	-0-	-576	-0-	14345	2	238	9	N	216	179	1			297
04	14670	X	13799	-0-	-871	-0-	13603	2	196	9	N	178	186	1			289
05	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	14140	2	253	9	N	230	363	1			156

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13352	2	198	9	N	180					289
01	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13083	2	177	9	N	161					450
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11696	2	153	9	N	139	370	1			219
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13011	2	196	9	N	178	189	1			208
04	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	11629	2	98	9	N	89	183	1			114
05	13113	X	12573	-0-	-540	-0-	12470	2	103	9	N	94					208

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

12	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	7968	2	131	9	N	119					283
01	8649	X	7807	-0-	-842	-0-	7710	2	97	9	N	88	174	1			197
02	7392	X	6841	-0-	-551	-0-	6778	2	63	9	N	57	154	1			100
03	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	7304	2	101	9	N	92					192
04	7860	X	6562	-0-	-1298	-0-	6449	2	113	9	N	103	169	1			126
05	8091	X	7146	-0-	-945	-0-	7051	2	95	9	N	86					212

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

12	13671	X	12758	-0-	-913	-0-	12612	2	146	9	N	133	192	1			94
01	13671	X	11816	-0-	-1855	-0-	11699	2	117	9	N	106					200
02	11620	X	10985	-0-	-635	-0-	10872	2	113	9	N	103	195	1			108
03	12865	X	11783	-0-	-1082	-0-	11663	2	120	9	N	109					217
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	10910	2	100	9	N	91	191	1			117
05	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	10810	2	101	9	N	92					209

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11582	-0-	-167	-0-	11521	2	61	9	N	55					144
01	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11334	2	76	9	N	69	163	1			50
02	10808	X	10348	-0-	-460	-0-	10296	2	52	9	N	47					97
03	11966	X	10858	-0-	-1108	-0-	10806	2	52	9	N	47					144
04	11580	X	10296	-0-	-1284	-0-	10259	2	37	9	N	34					178
05	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10738	2	40	9	N	36	160	1			54

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	6808	-0-	-3794	-0-	6753	2	55	9	N	50					197
01	10199	X	7714	-0-	-2485	-0-	7657	2	57	9	N	52					249
02	9212	X	5743	-0-	-3469	-0-	5703	2	40	9	N	36					285
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12460	2	102	9	N	93	187	1			191
04	9870	X	8401	-0-	-1469	-0-	8311	2	90	9	N	82	184	1			89
05	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6612	2	30	9	N	27					116

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	10971	2	524	9	N	476	377	1			238
01	12524	X	11111	-0-	-1413	-0-	10594	2	517	9	N	470	561	1			147
02	11312	X	10030	-0-	-1282	-0-	9579	2	451	9	N	410	378	1			179
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11816	2	476	9	N	433	370	1			242
*04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12123	2	482	9	N	438	561	1			119
*05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11984	2	442	9	N	402	375	1			146

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	465	1	2924	3	N	-0-					19
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	465	1	2876	3	N	-0-					19
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	420	1	2475	3	N	-0-					19
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	465	1	2839	3	N	-0-					19
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	450	1	2712	3	N	-0-					19
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	465	1	2651	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	465	1	4868	3	N	-0-					60
01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	435	1	1344	3	N	84					144
							92	9									
02	4732	X	3821	-0-	-911	-0-	420	1	3401	3	N	-0-					144
03	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	465	1	4280	3	N	47					191
							52	9									
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	450	1	3909	3	N	17	171	1			37
							19	9									
05	5239	X	4154	-0-	-1085	-0-	465	1	3689	3	N	-0-					37

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	1	33	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	288	1	319	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	1	9	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	237	1	262	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	1	11	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	22858	2	167	9	N	152	199	1			124
01	23684	X	22881	-0-	-803	-0-	22686	2	195	9	N	177	184	1			117
02	21224	X	20282	-0-	-942	-0-	20146	2	136	9	N	124	176	1			65
03	23405	X	23102	-0-	-303	-0-	22944	2	158	9	N	144					209
04	22530	X	21850	-0-	-680	-0-	401	1	21308	2	N	128	196	1			141
							141	9									
05	23033	X	21587	-0-	-1446	-0-	21453	2	134	9	N	122	196	1			67

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	4978	2	1156	5	N	23					73
							25	9									
01	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5639	2	218	5	N	14					87
							15	9									
02	4256	X	2348	-0-	-1908	-0-	1	1	986	2	N	10					97
							1350	5	11	9							
03	6169	X	3176	-0-	-2993	-0-	2666	2	466	5	N	40					137
							44	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	4947	2	1338	5	N	27					164
							30	9									
05	6169	X	3448	-0-	-2721	-0-	1057	2	2388	5	N	3					167
							3	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	282	1	11333	2	N	37					204
							41	9									
01	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	219	1	11281	2	N	71	201	1			74
							78	9									
02	11032	X	10359	-0-	-673	-0-	10323	2	36	9	N	33	25	1			82
03	12214	X	11028	-0-	-1186	-0-	10952	2	76	9	N	69					151
04	11280	X	11173	-0-	-107	-0-	635	1	10494	2	N	40					191
							44	9									
05	11656	X	11038	-0-	-618	-0-	10986	2	52	9	N	47					238

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	164	1	6588	2	N	22					151
							24	9									
01	7781	X	6234	-0-	-1547	-0-	118	1	6077	2	N	35					186
							39	9									
02	7028	X	5108	-0-	-1920	-0-	5085	2	23	9	N	21	170	1			37
03	6820	X	5989	-0-	-831	-0-	5952	2	37	9	N	34					71
04	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	342	1	5646	2	N	33					104
							36	9									
05	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6017	2	44	9	N	40					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	544	1	3017	2	N	20					174
							22	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3020	2	N	17					191
							19	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	84	1	2675	2	N	16	177	1			30
							18	9									
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	390	1	2941	2	N	34					64
							37	9									
04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2734	2	30	9	N	27					91
05	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					91

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11423	2	103	9	N	94					161
01	12121	X	11192	-0-	-929	-0-	11074	2	118	9	N	107	194	1			74
02	10668	X	9777	-0-	-891	-0-	9689	2	88	9	N	80					154
03	11780	X	10168	-0-	-1612	-0-	10068	2	100	9	N	91	184	1			61
04	11400	X	10607	-0-	-793	-0-	194	1	10329	2	N	76					137
							84	9									
05	11532	X	10457	-0-	-1075	-0-	10384	2	73	9	N	66					203

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	1491	2	9	9	N	8					1108
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					1112
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					1112
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12	49	1			1075
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1200	2	20	9	N	18					1093
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1093

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					46
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					46
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					46
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1501	2	20	9	N	18					82
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					94
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					94
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	117	2	86	9	N	78	111	1			61
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	999	2	25	9	N	23					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1197	2	7	9	N	6					260
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	N	9					269
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					286
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	2	20	9	N	18					304
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12					316
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1199	2	4	9	N	4					352
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					360
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9	9	N	8					368
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22					390
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					400
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5042	2	17	9	N	15					412
01	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	5006	2	4	9	N	4					416
02	4676	X	4428	-0-	-248	-0-	4422	2	6	9	N	5					421
03	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	4796	2	4	9	N	4					425
*04	4980	X	4472	-0-	-508	-0-	4455	2	17	9	N	15					440
*05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					440

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					89
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					89
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					89
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					89
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					89
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					89

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					43
01	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					43
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	2			N	-0-					43
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					43
*04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					43
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	9	N	51					68
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					68
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					68
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					68
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					55
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	3			N	-0-					55
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					55
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					55
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					55

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					38
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					38
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					38
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

12	1209	N	401	-0-	-808	-0-	401	3			N	-0-					130
01	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					130
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	3			N	-0-					130
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					130
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					130
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					47
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					47
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					47
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					47
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					47
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					47

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					84
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					84
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					84

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					70
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					70
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	3			N	-0-					70
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					70
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					70
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2092	-0-	-357	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1639	-0-	-573	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					117
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					117
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	3			N	-0-					117
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					117
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					117
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					117

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					63
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					63
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					63
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	N	41					104
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					104
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					104

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					107
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					107
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					107
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					107
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					100
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					100
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	578	3	59	9	N	54					154
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					154
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					154
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					154

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					134
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	N	10					144
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					144
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					144
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					144
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					144

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	3	54	9	N	49					161
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	3	43	9	N	39					200
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	3	24	9	N	22					222
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1500	3	69	9	N	63	166	1			119
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					119
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	3	30	9	N	27					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	3	33	9	N	30					124
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	3	44	9	N	40					164
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	3	32	9	N	29					193
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	3	28	9	N	25					218
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	3	14	9	N	13					231
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2455	3	23	9	N	21	171	1			81

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	1189	3	108	9	N	98	254	1			18
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3529	3	112	9	N	102					120
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	N	13					133
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	N	37	151	1	2	8	17
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3144	3	168	9	N	153					170
05	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3015	3	43	9	N	39	151	1			58

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					39
01	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	3			N	-0-					39
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	3			N	-0-					39
03	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	3			N	-0-					39
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3676	3			N	-0-					39
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3			N	-0-					39

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2968	3	17	9	N	15	68	1			25
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2728	3			N	-0-					25
02	3052	X	2360	-0-	-692	-0-	2360	3			N	-0-					25
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					25
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					25
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					25

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4160	-0-	-924	-0-	4160	3			N	-0-	41	1			44
01	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	3			N	-0-					44
02	4592	X	4134	-0-	-458	-0-	4134	3			N	-0-					44
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3982	3			N	-0-					44
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	3			N	-0-					44
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3983	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	3			N	-0-					26
01	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3			N	-0-					26
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					26
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2727	3	3	9	N	3	3	8			26
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	3			N	-0-					26
05	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2652	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

12	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3540	3	266	9	N	242	287	1			110
01	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3302	3	103	9	N	94					204
02	3724	X	2107	-0-	-1617	-0-	2020	3	87	9	N	79	173	1			110
03	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	1345	3	167	9	N	152	169	1			93
04	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	2248	3	85	9	N	77					170
05	3813	X	2392	-0-	-1421	-0-	2273	3	119	9	N	108	173	1			105

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

12	4774	X	3388	-0-	-1386	-0-	3243	3	145	9	N	132	152	1			152
01	3968	X	2371	-0-	-1597	-0-	2371	3			N	-0-					152
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4205	3	65	9	N	59					211
03	4712	X	2060	-0-	-2652	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			211
04	4560	X	3501	-0-	-1059	-0-	3302	3	199	9	N	181	181	1			211
05	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	2974	3			N	-0-					211

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

12	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					102
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					102
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	3			N	-0-					102
03	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	3			N	-0-					102
04	6150	X	4791	-0-	-1359	-0-	4791	3			N	-0-					102
05	6355	X	3025	-0-	-3330	-0-	3025	3			N	-0-					102

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3842	3	62	9	N	56	125	1			47
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3932	3	58	9	N	53					100
02	3416	X	3187	-0-	-229	-0-	3157	3	30	9	N	27					127
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	8			127
04	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3514	3			N	-0-					127
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4006	3	83	9	N	75	119	1			83

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

12	3286	X	2093	-0-	-1193	-0-	2092	3	1	9	N	1	51	1			86
01	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2322	3	6	9	N	5					91
02	2884	X	2049	-0-	-835	-0-	2042	3	7	9	N	6					97
03	3193	X	2026	-0-	-1167	-0-	2025	3	1	9	N	1	1	8			97
04	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					97
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2175	3	1	9	N	1	54	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3702	3	152	9	N	138	276	1			53
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3128	3	33	9	N	30					83
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	3			N	-0-					83
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			83
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2764	3			N	-0-					83
05	3503	X	1016	-0-	-2487	-0-	1016	3			N	-0-					83

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

12	3751	X	2039	-0-	-1712	-0-	1923	3	116	9	N	105	38	1			107
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3396	3	130	9	N	118	102	1			123
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2708	3	139	9	N	126	168	1			81
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3788	3	77	9	N	70	7	8			144
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	11	132	1			23
05	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	2156	3	20	9	N	18					41

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

12	4464	X	3639	-0-	-825	-0-	3510	3	129	9	N	117	127	1			54
01	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	2772	3	46	9	N	42					96
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	2785	3	63	9	N	57					153
03	4464	X	2783	-0-	-1681	-0-	2704	3	79	9	N	72	172	1	2	8	51
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2595	3	29	9	N	26	38	1			39
05	3627	X	1443	-0-	-2184	-0-	1422	3	21	9	N	19					58

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	61550	-0-	61550	61550	61550	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	83859	-0-	83859	145409	83859	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	78801	-0-	78801	224210	78801	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8824 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	109443	-0-	109443	109443	109443	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110925	-0-	110925	220368	110925	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109571	-0-	109571	329939	109571	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

12	68262	X	15599	-0-	-52663	-0-	15478	3	121	9	N	110					200
01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14890	3	96	9	N	87	172	1			115
02	16548	X	12949	-0-	-3599	-0-	12859	3	90	9	N	82					197
03	17050	X	13946	-0-	-3104	-0-	13867	3	79	9	N	72	175	1			94
04	15780	X	12912	-0-	-2868	-0-	12832	3	80	9	N	73					167
05	15593	X	12955	-0-	-2638	-0-	12886	3	69	9	N	63	170	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9209 - 14690

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					N	NO RPT					-0-
02	124684	X	NO RPT	-0-	-124684	-0-					N	NO RPT					-0-
03	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					N	NO RPT					-0-
04	133590	X	NO RPT	-0-	-133590	-0-					N	NO RPT					-0-
05	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8739 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPS GROUP LIMITED 625128
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

12	10354	X	10254	-0-	-100	-0-	564	1	9690	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	533	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	463	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8321	-0-	-1940	-0-	458	1	7863	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	7649	-0-	-2281	-0-	421	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	7482	-0-	-2779	-0-	412	1	7070	3	N	-0-					-0-

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. //CONT.// 630771
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. L. O. 631498
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	565	-0-	-163	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. //CONT.// 631498

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	675	2	116	9	N	105	105	1			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

*10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2776	2	165	9	N	150	150	1			-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2585	-0-	-271	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3309	2	182	9	N	165	165	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

*10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

*10	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	79	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2283	-0-	-693	-0-	175	1	1997	2	N	101	142	1			24
							111	9									
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	205	1	2165	2	N	471	428	1			67
							518	9									
02	2744	N	2632	-0-	-112	-0-	175	1	2072	2	N	350	326	1			91
							385	9									
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	118	1	1479	2	N	485	515	1			61
							534	9									
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					61
05	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	93	1	1248	2	N	718	668	1			111
							790	9									

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

12 1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	494	1	1419	3	Y	-0-				9
01 3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	625	1	2463	3	Y	-0-				9
02 2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	510	1	1517	3	Y	-0-				9
03 2728 X	1663	-0-	-1065	-0-	511	1	1152	3	Y	-0-				9
04 3000 X	2312	-0-	-688	-0-	545	1	1767	3	Y	-0-	9	1		-0-
05 3100 X	1763	-0-	-1337	-0-	514	1	1249	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	797	1	2207	3	N	-0-					95
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	813	1	1953	3	N	-0-					95
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	712	1	2351	3	N	-0-					95
03	3100	X	1465	-0-	-1635	-0-	379	1	987	3	N	90					185
							99	9									
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	2	161	1			26
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	343	1	1022	3	Y	-0-					9
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	472	1	1792	3	Y	-0-					9
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	386	1	1299	3	Y	-0-					9
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	447	1	1753	3	Y	-0-					9
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	370	1	1001	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	322	1	294	3	Y	17					56
							19	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	734	1	3436	3	N	-0-					87
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	498	1	2058	3	N	-0-					87
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	669	1	3119	3	N	85					172
							94	9									
03	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	725	1	3473	3	N	-0-					172
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	682	1	3230	3	N	-0-					172
05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	654	1	2799	3	N	-0-					172

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

12	T. A.		2341	-0-	2341	2341	376	1	1965	3	N	-0-					128
01	T. A.		2560	-0-	2560	4901	410	1	2150	3	N	-0-					128
02	1600	N	1975	-0-	375	5276	320	1	1588	3	N	61	164	1			25
							67	9									
03	5506	X	230	-0-	-5276	-0-	206	1	24	3	N	-0-					25
04	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	360	1	2098	3	N	-0-					25
*05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	384	1	2388	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	417	1	1594	3	N	-0-					169
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	458	1	1509	3	N	-0-					169
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1285	3	N	-0-					169
03	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	433	1	1281	3	N	-0-					169
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	447	1	1872	3	N	-0-					169
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	478	1	1970	3	N	-0-					169

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	213	1	2436	3	N	-0-					81
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	225	1	2373	3	N	-0-					81
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	185	1	2185	3	N	-0-					81
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	177	1	2216	3	N	-0-					81
04	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	157	1	2054	3	N	-0-					81
*05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	3	N	-0-					81

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1051	1	7566	3	Y	-0-					9
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1148	1	7708	3	Y	-0-					9
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1012	1	7205	3	Y	-0-					9
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1070	1	7494	3	Y	-0-					9
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	1027	1	7920	3	Y	-0-	9	1			-0-
*05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1027	1	8392	3	Y	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1048	1	3744	3	N	-0-					149
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1285	1	5158	3	N	-0-					149
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1211	1	5622	3	N	-0-					149
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1287	1	5830	3	N	28					177
							31	9									
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1167	1	5358	3	N	34					211
							37	9									
*05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1307	1	6366	3	N	-0-					211

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	999	1	2894	3	N	-0-					74
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1178	1	3793	3	N	-0-					74
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1073	1	3849	3	N	-0-					74
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1100	1	3640	3	N	-0-					74
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1051	1	3599	3	N	-0-					74
*05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1084	1	3696	3	N	-0-					74

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1056	1	2967	3	Y	-0-					103
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1184	1	3463	3	Y	-0-					103
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	900	1	2928	3	Y	-0-					103
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1169	1	4017	3	Y	-0-					103
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1098	1	3595	3	Y	-0-					103
05	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	1027	1	3322	3	Y	-0-					103

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	571	1	367	3	Y	-0-					20
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	631	1	494	3	Y	-0-					20
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	557	1	406	3	Y	-0-					20
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	585	1	238	3	Y	-0-					20
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	617	1	895	3	Y	-0-					20
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	709	1	1266	3	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	126	1	1466	3	N	-0-					125
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	126	1	1222	3	N	-0-					125
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	114	1	1244	3	N	-0-					125
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	3	N	21					146
							23	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	N	-0-					146
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1557	3	N	-0-					146

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	524	1	5697	3	Y	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	622	1	6286	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	512	1	5760	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	493	1	5834	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	454	1	5613	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	443	1	5609	3	Y	-0-					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		686	-0-	686	686	686	1			Y	-0-					6
05	T. A.		1039	-0-	1039	1725	856	1	183	3	Y	-0-					6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1932	1	3847	3	Y	-0-					9
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	2056	1	4213	3	Y	-0-					9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1846	1	3829	3	Y	-0-					9
03	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	1908	1	2841	3	Y	-0-					9
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	1889	1	3868	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	1830	1	3698	3	Y	17					56
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	201	1	2296	3	N	-0-					29
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	-0-					29
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	162	1	1911	3	N	-0-					29
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	170	1	2135	3	N	-0-					29
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	-0-					29
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	146	1	1965	3	N	-0-					29

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	756	1	2358	3	N	-0-					224
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	745	1	2091	3	N	-0-					224
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	661	1	2044	3	N	-0-					224
03	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	706	1	1969	3	N	-0-					224
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	653	1	1905	3	N	-0-					224
05	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	689	1	1957	3	N	-0-					224

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

12	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	126	1	1600	3	N	8					179
							9	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	3	N	20					199
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1592	3	N	26					225
							29	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	3	N	12	179	1			58
							13	9									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	122	1	1512	3	N	-0-					58
05	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	126	1	1641	3	N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1114	3	Y	6					62
							7	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	133	1	965	3	Y	20					82
							22	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	138	1	955	3	Y	22					104
							24	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	151	1	1192	3	Y	4	83	1			25
							4	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	3	Y	9					34
							10	9									
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1101	3	Y	2					36
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	525	1	1267	3	N	-0-					35
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	3	N	57					92
							63	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	540	1	1901	3	N	19					111
							21	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	517	1	982	3	N	-0-					111
04	2640	X	2219	-0-	-421	-0-	579	1	1640	3	N	-0-					111
05	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	550	1	1194	3	N	30					141
							33	9									

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	539	1	4621	3	N	-0-					112
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	578	1	6089	3	N	-0-					112
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	519	1	5924	3	N	4					116
							4	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	578	1	6006	3	N	-0-					116
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	560	1	5949	3	N	-0-					116
*05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	578	1	6350	3	N	-0-					116

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	3	Y	-0-					92
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	298	1	3143	3	Y	-0-					92
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	226	1	2672	3	Y	-0-					92
03	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	215	1	2698	3	Y	-0-					92
04	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	207	1	2707	3	Y	-0-					92
05	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	223	1	2999	3	Y	-0-					92

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					30
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					30
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					30
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	3	61	9	N	55					85
04	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3979	3			N	-0-					85
05	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-					85

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	885	1	6080	3	Y	-0-					33
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	949	1	6127	3	Y	-0-					33
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	696	1	5040	3	Y	-0-					33
03	6975	X	5296	-0-	-1679	-0-	629	1	4667	3	Y	-0-					33
04	6840	X	5146	-0-	-1694	-0-	593	1	4521	3	Y	29					62
							32	9									
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	636	1	5223	3	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	859	1	3347	3	Y	-0-					9
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	952	1	4016	3	Y	-0-					9
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	772	1	3436	3	Y	-0-					9
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	837	1	3468	3	Y	-0-					9
04	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	788	1	3113	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	795	1	3211	3	Y	17					56
							19	9									

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	918	1	4583	3	N	-0-					107
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	906	1	4003	3	N	-0-					107
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	732	1	3032	3	N	-0-					107
03	6727	X	4828	-0-	-1899	-0-	836	1	3992	3	N	-0-					107
04	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	840	1	4331	3	N	-0-					107
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	799	1	3666	3	N	-0-					107

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	551	1	3783	3	Y	-0-					20
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					20
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	-0-					20
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	1051	1	4166	3	Y	-0-					20
04	6510	X	3036	-0-	-3474	-0-	485	1	2551	3	Y	-0-					20
*05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1139	1	5277	3	Y	-0-					20

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2395	-0-	-488	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1939	-0-	-497	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	827	1	4125	3	N	-0-					87
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	905	1	3700	3	N	-0-					87
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	590	1	2030	3	N	-0-					87
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	855	1	4620	3	N	61					148
							67	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	787	1	3978	3	N	-0-					148
05	4867	X	3847	-0-	-1020	-0-	781	1	3043	3	N	21					169
							23	9									

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	523	1	2727	3	Y	-0-					71
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	546	1	2677	3	Y	-0-					71
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	485	1	2792	3	Y	-0-					71
03	4464	X	3520	-0-	-944	-0-	544	1	2976	3	Y	-0-					71
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	566	1	3634	3	Y	-0-					71
*05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	609	1	3728	3	Y	-0-					71

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	829	1	3169	3	N	-0-					32
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	808	1	2695	3	N	-0-					32
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	676	1	2167	3	N	-0-					32
03	3999	X	1158	-0-	-2841	-0-	308	1	850	3	N	-0-					32
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					32
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					32

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1301	3	Y	6					79
							7	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	3	Y	20					99
							22	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	131	1	908	3	Y	21					120
							23	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	147	1	1163	3	Y	4	96	1			28
							4	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	137	1	1092	3	Y	8					36
							9	9									
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	3	Y	2					38
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	112	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	384	1	2006	3	Y	-0-					98
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2345	3	Y	-0-					98
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	396	1	2278	3	Y	-0-					98
03	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	423	1	2313	3	Y	-0-					98
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	406	1	2611	3	Y	-0-					98
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	409	1	2504	3	Y	-0-					98

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	57	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	934	1	4527	3	N	-0-					101
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1022	1	4954	3	N	-0-					101
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	847	1	4114	3	N	-0-					101
03	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	904	1	4560	3	N	30					131
							33	9									
04	6030	X	5164	-0-	-866	-0-	863	1	4301	3	N	-0-					131
05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	890	1	4713	3	N	20					151
							22	9									

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	298	1	3400	3	N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	314	1	3307	3	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	241	1	2845	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	264	1	3311	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3113	-0-	-517	-0-	218	1	2848	3	N	43					43
							47	9									
05	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	238	1	3193	3	N	-0-					43

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	681	1	4904	3	Y	-0-					16
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	707	1	4747	3	Y	-0-					16
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	564	1	4018	3	Y	-0-					16
03	5580	X	4141	-0-	-1439	-0-	517	1	3624	3	Y	-0-					16
04	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	619	1	4776	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	588	1	4805	3	Y	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	656	1	4504	3	Y	-0-					28
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	1038	1	6704	3	Y	-0-					28
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	843	1	6107	3	Y	-0-					28
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	780	1	5788	3	Y	-0-					28
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	899	1	6864	3	Y	22					50
							24	9									
*05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	804	1	6600	3	Y	-0-					50

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	959	1	4647	3	Y	-0-					9
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1028	1	4809	3	Y	-0-					9
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	897	1	4537	3	Y	-0-					9
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	965	1	4891	3	Y	-0-					9
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	862	1	4099	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	888	1	4259	3	Y	17					56
							19	9									

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GAMBLE WELL #: 1H RRCID -> 253349 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7406 - 8728

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1408	3	14	9	N	13					162
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1425	3	19	9	N	17					179
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	1288	3	20	9	N	18					197
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	3	30	9	N	27					224
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1294	3	4	9	N	4	186	1			42
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					42

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	531	1	2448	3	N	-0-					102
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	490	1	1685	3	N	-0-					102
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	366	1	976	3	N	-0-					102
03	3720	X	984	-0-	-2736	-0-	337	1	647	3	N	-0-					102
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	524	1	2385	3	N	-0-					102
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	524	1	2825	3	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	898	1	3300	3	N	-0-					119
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	916	1	3290	3	N	-0-					119
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	828	1	3313	3	N	-0-					119
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	890	1	3788	3	N	-0-					119
04	4080	X	1096	-0-	-2984	-0-	206	1	890	3	N	-0-					119
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					119

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	787	1	2660	3	N	-0-					111
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	798	1	2572	3	N	-0-					111
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	677	1	2087	3	N	-0-					111
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	708	1	2154	3	N	-0-					111
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	670	1	2413	3	N	-0-					111
05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	708	1	2363	3	N	17					128
							19	9									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3365	-0-	265	265	721	1	2644	3	Y	-0-					9
01	3100	N	3130	-0-	30	295	750	1	2380	3	Y	-0-					9
02	2975	X	2680	-0-	-295	-0-	660	1	2020	3	Y	-0-					9
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	702	1	2185	3	Y	-0-					9
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	714	1	2320	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	710	1	2053	3	Y	3					42
							3	9									

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3262	-0-	-728	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	510	1	55	3	N	123	114	1			70
							135	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	512	1	400	3	N	65	86	1			49
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	462	1	657	3	N	158	96	1			111
							174	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	512	1	1157	3	N	18	101	1			28
							20	9									
04	3000	N	9492	-0-	6492	6492	493	1	8899	3	N	91	97	1			22
							100	9									
*05	3100	N	8896	-0-	5796	12288	512	1	8263	3	N	110	103	1			29
							121	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	21813	3	260	9	Y	236	296	1			149
01	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23762	3	206	9	Y	187	211	1			125
02	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21871	3	152	9	Y	138	204	1			59
03	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21386	3	150	9	Y	136	106	1			89
04	15870	X	11661	-0-	-4209	-0-	11556	3	105	9	Y	95	99	1			85
05	16399	X	14298	-0-	-2101	-0-	14206	3	92	9	Y	84	160	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	512	1	7618	3	N	335	337	1			53
							369	9									
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	3	N	268	261	1			60
							295	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	462	1	8272	3	N	255	236	1			79
							281	9									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	510	1	6727	3	N	319	279	1			119
							351	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	494	1	6021	3	N	255	353	1			21
							281	9									
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	512	1	2231	3	N	202	175	1			48
							222	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	509	1	8311	3	Y	154	226	1			97
							169	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	510	1	2459	3	Y	142	144	1			95
							156	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	461	1	574	3	Y	96	150	1			41
							106	9									
03	14570	X	607	-0-	-13963	-0-	509	1	98	9	Y	89	72	1			58
04	13230	X	8085	-0-	-5145	-0-	493	1	7423	3	Y	154	75	1			137
							169	9									
*05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	512	1	12286	3	Y	264	372	1			29
							290	9									

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	512	1	9547	3	Y	306	320	1			49
							337	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	510	1	4623	3	Y	233	230	1			52
							256	9									
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	470	-0-	-11527	-0-	470	1			Y	-0-					-0-
04	10050	X	3362	-0-	-6688	-0-	463	1	2737	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
05	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	512	1	5814	3	Y	70	65	1			17
							77	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	485	1	13746	3	Y	57	39	1			36
							63	9									
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	333	1	17013	3	Y	36	40	1			32
							40	9									
02	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	244	1	14827	3	Y	90	43	1			79
							99	9									
03	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	268	1	15881	3	Y	82	72	1			89
							90	9									
04	13200	X	7668	-0-	-5532	-0-	150	1	7457	3	Y	55	125	1			19
							61	9									
05	13640	X	8034	-0-	-5606	-0-	146	1	7804	3	Y	76	30	1			65
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	408	1	14769	3	N	108	243	1			61
							119	9									
01	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	372	1	19731	3	N	65	77	1			49
							72	9									
02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	462	1	16099	3	N	107	81	1			75
							118	9									
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	99	1	17706	3	N	19	69	1			25
							21	9									
04	19530	X	9160	-0-	-10370	-0-	3	1	9090	3	N	61	71	1			15
							67	9									
05	20181	X	7577	-0-	-12604	-0-	7494	3	83	9	N	75	70	1			20

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	479	1	4772	3	Y	56	129	1			27
							62	9									
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	509	1	5075	3	Y	17					44
							19	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	458	1	3319	3	Y	59	61	1			42
							65	9									
03	5115	X	1683	-0-	-3432	-0-	512	1	1125	3	Y	42	56	1			28
							46	9									
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	487	1	9648	3	Y	83	80	1			31
							91	9									
*05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	503	1	6359	3	Y	18					49
							20	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	510	1	19695	3	Y	51	115	1			24
							56	9									
01	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	512	1	21093	3	Y	17					41
							19	9									
02	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	461	1	18392	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	14632	X	6657	-0-	-7975	-0-	508	1	6103	3	Y	42	58	1			28
							46	9									
04	14160	X	9817	-0-	-4343	-0-	489	1	9243	3	Y	77	76	1			29
							85	9									
*05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	500	1	16709	3	Y	22					51
							24	9									

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	496	1	849	3	Y	214	210	1			34
							235	9									
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1046	3	Y	223	207	1			50
							245	9									
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	462	1	1512	3	Y	264	232	1			82
							290	9									
03	1581	X	938	-0-	-643	-0-	511	1	173	3	Y	231	227	1			86
							254	9									
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	495	1	6353	3	Y	318	377	1			27
							350	9									
*05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	511	1	8854	3	Y	312	265	1			74
							343	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	468	1	4045	3	Y	267	291	1	2	8	41
							294	9									
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	507	1	3023	3	Y	237	200	1			78
							261	9									
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	461	1	259	9	Y	235	259	1			54
03	6820	X	818	-0-	-6002	-0-	511	1	307	9	Y	279	279	1			54
04	6600	X	2848	-0-	-3752	-0-	493	1	2235	3	Y	109	132	1			31
							120	9									
*05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	511	1	7327	3	Y	135	121	1			45
							149	9									

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	512	1	22053	3	Y	185	174	1	2	8	348
							204	9									
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	511	1	12913	3	Y	213	342	1			219
							234	9									
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	462	1	9943	3	Y	107	130	1	3	8	193
							118	9									
03	25544	X	14048	-0-	-11496	-0-	494	1	13214	3	Y	309	154	1	7	8	341
							340	9									
04	22020	X	17384	-0-	-4636	-0-	492	1	16710	3	Y	165	163	1	3	8	340
							182	9									
05	22754	X	19310	-0-	-3444	-0-	505	1	18433	3	Y	338	348	1			330
							372	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	451	1	23	9	Y	21	12	1			26
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	461	1	14	9	Y	13	32	1			7
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	1	11	9	Y	10	14	1			3
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	494	1	64	9	Y	58	15	1			46
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	458	1	4614	3	Y	3	24	1			25
							3	9									
*05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	508	1	8317	3	Y	36	44	1			17
							40	9									

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	506	1	77	9	Y	70					70
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-	41	1			29
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	1			Y	-0-	24	1			5
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	1			Y	-0-	2	1			3
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	509	1	10762	3	Y	194	97	1			233
							213	9									
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	496	1	10206	3	Y	174	318	1			89
							191	9									
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	461	1	9726	3	Y	174	212	1			51
							191	9									
03	12183	X	11404	-0-	-779	-0-	511	1	10640	3	Y	230	99	1			182
							253	9									
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	494	1	6962	3	Y	14	94	1			102
							15	9									
05	11501	X	9115	-0-	-2386	-0-	509	1	8419	3	Y	170	190	1			82
							187	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	504	1	12803	3	Y	102	49	1			122
							112	9									
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	503	1	11293	3	Y	100	171	1			51
							110	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	461	1	11876	3	Y	95	118	1			28
							105	9									
03	13702	X	9819	-0-	-3883	-0-	495	1	9169	3	Y	141	57	1			112
							155	9									
04	13260	X	2377	-0-	-10883	-0-	467	1	1901	3	Y	8	58	1			62
							9	9									
05	13702	X	2319	-0-	-11383	-0-	507	1	1701	3	Y	101	114	1			49
							111	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	443	1	78	9	N	71	115	1	1	8	11
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-	11	1			-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	511	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	490	1	385	3	N	-0-					-0-
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	511	1	4390	3	N	117	78	1			39
							129	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29760	X	20198	-0-	-9562	-0-	490	1	19652	3	Y	51	102	1			24
							56	9									
01	29760	X	19864	-0-	-9896	-0-	507	1	19338	3	Y	17					41
							19	9									
02	26880	X	19307	-0-	-7573	-0-	454	1	18784	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	29760	X	25793	-0-	-3967	-0-	498	1	25249	3	Y	42	58	1			28
							46	9									
04	19560	X	11314	-0-	-8246	-0-	472	1	10842	3	Y	-0-	28	1			-0-
05	21390	X	14894	-0-	-6496	-0-	510	1	14365	3	Y	17					17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	491	1	17318	3	Y	292	369	1	2	8	45
							321	9									
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	506	1	17083	3	Y	308	252	1			101
							339	9									
02	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	462	1	17696	3	Y	288	323	1			66
							317	9									
03	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	510	1	28366	3	Y	385	377	1			74
							424	9									
04	23460	X	22188	-0-	-1272	-0-	494	1	21232	3	Y	420	376	1			118
							462	9									
05	20460	X	18196	-0-	-2264	-0-	512	1	17310	3	Y	340	345	1			113
							374	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	500	1	8533	3	Y	316	422	1	2	8	49
							348	9									
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	507	1	5669	3	Y	246	214	1			81
							271	9									
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	461	1	11981	3	Y	247	271	1			57
							272	9									
03	9393	X	8152	-0-	-1241	-0-	511	1	7234	3	Y	370	356	1			71
							407	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	493	1	8827	3	Y	345	319	1			97
							380	9									
05	14074	X	6125	-0-	-7949	-0-	510	1	5308	3	Y	279	283	1			93
							307	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

12	20088	X	15184	-0-	-4904	-0-	511	1	14423	3	Y	227	234	1			136
							250	9									
01	20088	X	5199	-0-	-14889	-0-	511	1	4459	3	Y	208	246	1			98
							229	9									
02	18144	X	9516	-0-	-8628	-0-	459	1	8783	3	Y	249	193	1			154
							274	9									
03	20088	X	3245	-0-	-16843	-0-	511	1	2593	3	Y	128	193	1			89
							141	9									
04	19440	X	5234	-0-	-14206	-0-	494	1	4447	3	Y	266	262	1			93
							293	9									
05	20088	X	1768	-0-	-18320	-0-	510	1	1082	3	Y	160	192	1			61
							176	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

12	19003	X	10574	-0-	-8429	-0-	10326	3	248	9	Y	225	226	1			135
01	19003	X	11162	-0-	-7841	-0-	10963	3	199	9	Y	181	231	1			85
02	17164	X	9310	-0-	-7854	-0-	9079	3	231	9	Y	210	165	1			130
03	19003	X	9758	-0-	-9245	-0-	9622	3	136	9	Y	124	168	1			86
04	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24162	3	228	9	Y	207	221	1			72
*05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21563	3	166	9	Y	151	166	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15450	-0-	15450	235603	511 516	1 9	14423	3	Y	469	507	1			121
01	0	W	13887	-0-	13887	249490	503 382	1 9	13002	3	Y	347	373	1			95
02	0	W	14963	-0-	14963	264453	461 292	1 9	14210	3	Y	265	284	1			76
03	0	W	14690	-0-	14690	279143	511 383	1 9	13796	3	Y	348	328	1			96
04	0	W	14418	-0-	14418	293561	494 365	1 9	13559	3	Y	332	296	1	1	8	131
05	0	W	13386	-0-	13386	306947	511 350	1 9	12525	3	Y	318	349	1			100

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	12267	-0-	-5093	-0-	511 256	1 9	11500	3	Y	233	237	1			60
01	17360	X	12042	-0-	-5318	-0-	511 367	1 9	11164	3	Y	334	303	1			91
02	15680	X	7982	-0-	-7698	-0-	462 329	1 9	7191	3	Y	299	301	1			89
03	17360	X	8544	-0-	-8816	-0-	511 409	1 9	7624	3	Y	372	358	1			103
04	16800	X	8245	-0-	-8555	-0-	493 237	1 9	7515	3	Y	215	233	1			85
05	17360	X	12021	-0-	-5339	-0-	512 255	1 9	11254	3	Y	232	244	1			73

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					Y	102	60	1	1	8	65
01	25978	X	1956	-0-	-24022	-0-	81 50	1 9	1825	3	Y	45	55	1			55
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293 26	1 9	8162	3	Y	24	52	1			27
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493 47	1 9	13388	3	Y	43	54	1			16
04	17970	X	10472	-0-	-7498	-0-	346 72	1 9	10054	3	Y	65	52	1			29
*05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	469 64	1 9	14439	3	Y	58	52	1			35

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	511 255	1 9	15503	3	Y	232	291	1			65
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	512 241	1 9	13610	3	Y	219	242	1			42
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461 254	1 9	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507 374	1 9	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
04	15750	X	4461	-0-	-11289	-0-	491 410	1 9	3560	3	Y	373	339	1			201
05	16275	X	11960	-0-	-4315	-0-	512 388	1 9	11060	3	Y	353	441	1			113

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263738 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32263 11/08/2011

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	504	1	3561	3	Y	45	68	1			15
							50	9									
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	510	1	1260	3	Y	24	35	1			4
							26	9									
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	459	1	40	9	Y	36	26	1			14
03	5828	X	510	-0-	-5318	-0-	510	1			Y	-0-	14	1			-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	492	1	3704	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	510	1	7130	3	Y	34	26	1			9
							37	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	511	1	16421	3	Y	600	793	1	1	8	168
							660	9									
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	512	1	16829	3	Y	556	617	1			107
							612	9									
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	461	1	14900	3	Y	421	354	1	1	8	173
							463	9									
03	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	510	1	11806	3	Y	233	289	1	3	8	114
							256	9									
04	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	494	1	23411	3	Y	221	216	1			119
							243	9									
*05	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	512	1	13297	3	Y	210	262	1			67
							231	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	431	1	12757	3	Y	105	60	1	1	8	67
							116	9									
01	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	770	1	17382	3	Y	49	56	1			60
							54	9									
02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	576	1	16072	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
03	11501	X	5520	-0-	-5981	-0-	194	1	5274	3	Y	47	60	1			17
							52	9									
04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	585	1	16990	3	Y	81	62	1			36
							89	9									
05	11501	X	9772	-0-	-1729	-0-	305	1	9398	3	Y	63	61	1			38
							69	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	511	1	11155	3	Y	452	490	1			149
							497	9									
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	512	1	10348	3	Y	406	485	1			70
							447	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	462	1	8920	3	Y	498	370	1			198
							548	9									
03	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	512	1	9606	3	Y	570	427	1			341
							627	9									
04	11160	X	7601	-0-	-3559	-0-	495	1	6516	3	Y	536	846	1			31
							590	9									
05	11532	X	4264	-0-	-7268	-0-	510	1	3213	3	Y	492	396	1			127
							541	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	487	1	5391	3	Y	332	253	1	4	8	76
							365	9									
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	510	1	8689	3	Y	429	383	1	1	8	121
							472	9									
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	460	1	8678	3	Y	362	357	1	9	8	117
							398	9									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	507	1	6094	3	Y	322	303	1			136
							354	9									
04	9360	X	1718	-0-	-7642	-0-	491	1	1193	3	Y	31	140	1			27
							34	9									
05	10571	X	7940	-0-	-2631	-0-	509	1	7275	3	Y	142	118	1			51
							156	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	602	1	17820	3	Y	111	61	1	1	8	71
							122	9									
01	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	462	1	10436	3	Y	55	59	1			67
							61	9									
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	368	1	10261	3	Y	29	63	1			33
							32	9									
03	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	666	1	18080	3	Y	51	65	1			19
							56	9									
04	13830	X	11736	-0-	-2094	-0-	388	1	11264	3	Y	76	61	1			34
							84	9									
*05	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	521	1	16012	3	Y	69	61	1			42
							76	9									

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	2646	-0-	-23332	-0-	511	1	1739	3	Y	360	478	1	1	8	101
							396	9									
01	25978	X	3067	-0-	-22911	-0-	512	1	2192	3	Y	330	367	1			64
							363	9									
02	23464	X	1301	-0-	-22163	-0-	461	1	638	3	Y	184	174	1			74
							202	9									
03	25978	X	642	-0-	-25336	-0-	512	1	130	9	Y	118	133	1	1	8	58
04	25140	X	1240	-0-	-23900	-0-	494	1	586	3	Y	145	125	1			78
							160	9									
05	25978	X	7767	-0-	-18211	-0-	512	1	7103	3	Y	138	172	1			44
							152	9									

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8513	-0-	-2430	-0-	503	1	7864	3	Y	133	196	1			31
							146	9									
01	10943	X	7043	-0-	-3900	-0-	512	1	6418	3	Y	103	126	1			8
							113	9									
02	9884	X	8632	-0-	-1252	-0-	461	1	8082	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	510	1	10705	3	Y	116	65	1			77
							128	9									
04	10590	X	6280	-0-	-4310	-0-	494	1	5727	3	Y	54	66	1			65
							59	9									
05	10943	X	6120	-0-	-4823	-0-	502	1	5552	3	Y	60	67	1			58
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	2063	-0-	-28937	-0-	500	1	1486	3	Y	70	80	1	1	8	20
							77	9									
01	31000	X	526	-0-	-30474	-0-	504	1	22	9	Y	20	27	1			13
02	28000	X	464	-0-	-27536	-0-	461	1	3	9	Y	3	14	1			2
03	31000	X	11562	-0-	-19438	-0-	488	1	10978	3	Y	87	70	1			19
							96	9									
04	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	487	1	18192	3	Y	82	56	1			45
							90	9									
*05	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	510	1	17288	3	Y	111	106	1			50
							122	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	10708	-0-	-22772	-0-	506	1	9787	3	Y	377	435	1	3	8	110
							415	9									
01	33480	X	10308	-0-	-23172	-0-	512	1	9570	3	Y	205	176	1	2	8	137
							226	9									
02	30240	X	3837	-0-	-26403	-0-	429	1	3072	3	Y	305	291	1	6	8	145
							336	9									
03	33480	X	7446	-0-	-26034	-0-	505	1	6660	3	Y	255	345	1			55
							281	9									
04	32400	X	6117	-0-	-26283	-0-	395	1	5496	3	Y	205	149	1			111
							226	9									
*05	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	491	1	12961	3	Y	173	207	1			77
							190	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	2534	-0-	-12191	-0-	507	1	1756	3	Y	246	272	1			64
							271	9									
01	14725	X	1661	-0-	-13064	-0-	511	1	909	3	Y	219	223	1			60
							241	9									
02	13300	X	5233	-0-	-8067	-0-	461	1	4323	3	Y	408	347	1			121
							449	9									
03	14725	X	4862	-0-	-9863	-0-	509	1	3967	3	Y	351	375	1			97
							386	9									
04	14250	X	3163	-0-	-11087	-0-	490	1	2311	3	Y	329	295	1	1	8	130
							362	9									
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	512	1	4982	3	Y	384	393	1			121
							422	9									

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	495	1	13443	3	Y	668	714	1			173
							735	9									
01	16337	X	15491	-0-	-846	-0-	507	1	14270	3	Y	649	645	1			177
							714	9									
02	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	459	1	13656	3	Y	377	462	1			92
							415	9									
03	16337	X	16160	-0-	-177	-0-	510	1	15298	3	Y	320	323	1			89
							352	9									
04	15810	X	14392	-0-	-1418	-0-	494	1	13367	3	Y	483	380	1	1	8	191
							531	9									
05	16337	X	13897	-0-	-2440	-0-	511	1	12778	3	Y	553	570	1			174
							608	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	26034	-0-	-12933	-0-	474	1	25311	3	Y	226	227	1			135
							249	9									
01	38967	X	28391	-0-	-10576	-0-	496	1	27683	3	Y	193	237	1			91
							212	9									
02	35196	X	24877	-0-	-10319	-0-	461	1	24173	3	Y	221	175	1			137
							243	9									
03	38967	X	30225	-0-	-8742	-0-	511	1	29578	3	Y	124	175	1			86
							136	9									
04	37710	X	15097	-0-	-22613	-0-	492	1	14360	3	Y	223	231	1			78
							245	9									
05	28396	X	19748	-0-	-8648	-0-	512	1	19075	3	Y	146	168	1			56
							161	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	511	1	3148	3	Y	295	319	1			97
							325	9									
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	512	1	4340	3	Y	260	312	1			45
							286	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	461	1	4640	3	Y	135	126	1			54
							149	9									
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3975	3	Y	57	77	1			34
							63	9									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	495	1	4228	3	Y	141	167	1			8
							155	9									
05	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	510	1	3284	3	Y	137	110	1			35
							151	9									

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15506	-0-	15506	92827	496	1	14365	3	N	586	877	1	23	8	79
							645	9									
01	0	W	16810	-0-	16810	109637	496	1	15577	3	N	670	526	1			223
							737	9									
02	0	W	15133	-0-	15133	124770	448	1	14087	3	N	544	503	1	6	8	258
							598	9									
03	0	W	15708	-0-	15708	140478	496	1	14719	3	N	448	527	1	3	8	176
							493	9									
04	0	W	16758	-0-	16758	157236	480	1	15862	3	N	378	348	1	2	8	204
							416	9									
05	0	W	12558	-0-	12558	169794	496	1	11669	3	N	357	341	1	1	8	219
							393	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	2202	-0-	-4246	-0-	498	1	1559	3	Y	132	190	1			31
							145	9									
01	6448	X	3548	-0-	-2900	-0-	505	1	2911	3	Y	120	142	1			9
							132	9									
02	5824	X	544	-0-	-5280	-0-	461	1	83	9	Y	75	60	1			24
03	6448	X	3155	-0-	-3293	-0-	512	1	2522	3	Y	110	61	1			73
							121	9									
04	6240	X	4374	-0-	-1866	-0-	491	1	3824	3	Y	54	63	1			64
							59	9									
05	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	481	1	4400	3	Y	60	66	1			58
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	483	1	7196	3	Y	81	137	1			19
							89	9									
01	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	511	1	6589	3	Y	68	82	1			5
							75	9									
02	7392	X	5438	-0-	-1954	-0-	461	1	4905	3	Y	65	49	1			21
							72	9									
03	8184	X	5143	-0-	-3041	-0-	512	1	4546	3	Y	77	47	1			51
							85	9									
04	7920	X	5741	-0-	-2179	-0-	493	1	5215	3	Y	30	44	1			37
							33	9									
05	8184	X	5246	-0-	-2938	-0-	495	1	4715	3	Y	33	38	1			32
							36	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38927	X	38927	-0-	-0-	-0-	512	1	38068	3	Y	315	353	1	3	8	92
							347	9									
01	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	512	1	38241	3	Y	155	142	1	1	8	104
							171	9									
02	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	32087	3	256	9	Y	233	211	1	5	8	121
03	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	35965	3	233	9	Y	212	287	1			46
04	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	28935	3	229	9	Y	208	141	1			113
*05	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28723	3	158	9	Y	144	193	1			64

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8223	-0-	-4890	-0-	270	1	7671	3	Y	256	322	1			161
							282	9									
01	13113	X	8579	-0-	-4534	-0-	158	1	8069	3	Y	320	198	1			283
							352	9									
02	11844	X	7227	-0-	-4617	-0-	115	1	6996	3	Y	105	296	1			92
							116	9									
03	12555	X	6823	-0-	-5732	-0-	112	1	6616	3	Y	86	84	1			94
							95	9									
04	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	156	1	7749	3	Y	61	134	1			21
							67	9									
05	8587	X	8440	-0-	-147	-0-	153	1	8196	3	Y	83	33	1			71
							91	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-	Y	-0-	38
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-	Y	-0-	38
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
01	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
02	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-	Y	-0-	40
03	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
04	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-	Y	-0-	40
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					92
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2420	-0-	-2757	-0-	493 134	1 9	1793	3	N	122					140
01	5177	X	2594	-0-	-2583	-0-	482 99	1 9	2013	3	N	90	165	1			65
02	4676	X	2170	-0-	-2506	-0-	458	1	1712	3	N	-0-					65
03	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	552 146	1 9	2615	3	N	133	171	1			27
04	5010	X	2805	-0-	-2205	-0-	534 180	1 9	2091	3	N	164	173	1			18
05	5177	X	2532	-0-	-2645	-0-	550	1	1982	3	N	-0-					18

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14384	X	11726	-0-	-2658	-0-	541 1095	1 9	10090	3	N	995	1391	1	41	8	23
*01	14384	X	13518	-0-	-866	-0-	496 1245	1 9	11777	3	N	1132	1051	1			104
*02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	448 1010	1 9	13023	3	N	918	859	1	14	8	149
*03	14384	X	13883	-0-	-501	-0-	496 873	1 9	12514	3	N	794	686	1	11	8	246
*04	13920	X	11816	-0-	-2104	-0-	480 754	1 9	10582	3	N	685	689	1	6	8	236
*05	14384	X	11292	-0-	-3092	-0-	496 671	1 9	10125	3	N	610	511	1	2	8	333

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16492	X	12620	-0-	-3872	-0-	484 485	1 9	11651	3	Y	441	515	1			81
*01	16492	X	9254	-0-	-7238	-0-	483 470	1 9	8301	3	Y	427	234	1			274
*02	14896	X	9759	-0-	-5137	-0-	443 381	1 9	8935	3	Y	346	401	1			219
*03	16492	X	9228	-0-	-7264	-0-	503 392	1 9	8333	3	Y	356	427	1			148
*04	15960	X	8744	-0-	-7216	-0-	472 278	1 9	7994	3	Y	253	334	1			67
*05	16492	X	5548	-0-	-10944	-0-	551 200	1 9	4797	3	Y	182	147	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21700	X	10509	-0-	-11191	-0-	464	1	9455	3	Y	536	696	1			98
							590	9									
*01	21700	X	719	-0-	-20981	-0-	430	1	244	3	Y	41	113	1			26
							45	9									
*02	19600	X	2572	-0-	-17028	-0-	446	1	1910	3	Y	196	98	1			124
							216	9									
*03	21700	X	3455	-0-	-18245	-0-	460	1	2741	3	Y	231	259	1			96
							254	9									
*04	21000	X	5290	-0-	-15710	-0-	466	1	4442	3	Y	347	351	1			92
							382	9									
*05	21700	X	5608	-0-	-16092	-0-	541	1	4760	3	Y	279	214	1	1	8	156
							307	9									

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

*12	31124	X	9943	-0-	-21181	-0-	552	1	9081	3	Y	282	262	1			156
							310	9									
*01	31124	X	937	-0-	-30187	-0-	925	1	12	9	Y	11	96	1			71
*02	28112	X	6484	-0-	-21628	-0-	464	1	5088	3	Y	847	730	1			188
							932	9									
*03	31124	X	11265	-0-	-19859	-0-	512	1	10135	3	Y	562	651	1			99
							618	9									
*04	30120	X	10879	-0-	-19241	-0-	508	1	9979	3	Y	356	344	1			111
							392	9									
*05	31124	X	7563	-0-	-23561	-0-	515	1	6694	3	Y	322	287	1	2	8	144
							354	9									

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

12	0	W	10531	-0-	10531	164683	547	1	9735	3	Y	226	263	1			125
							249	9									
01	0	W	412	-0-	412	165095	388	1	24	9	Y	22	76	1			71
02	0	W	12541	-0-	12541	177636	469	1	11258	3	Y	740	646	1			165
							814	9									
03	0	W	23304	-0-	23304	200940	512	1	22064	3	Y	662	710	1			117
							728	9									
04	0	W	21296	-0-	21296	222236	516	1	20406	3	Y	340	351	1			106
							374	9									
05	0	W	23450	-0-	23450	245686	524	1	22659	3	Y	243	239	1	1	8	109
							267	9									

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

*12	27249	X	21070	-0-	-6179	-0-	468	1	20214	3	Y	353	420	1			176
							388	9									
*01	27249	X	23196	-0-	-4053	-0-	487	1	22364	3	Y	314	336	1			154
							345	9									
*02	24612	X	18503	-0-	-6109	-0-	95	1	18144	3	Y	240	229	1			165
							264	9									
*03	27249	X	19177	-0-	-8072	-0-	34	1	18810	3	Y	303	320	1			148
							333	9									
*04	26370	X	13809	-0-	-12561	-0-	350	1	13239	3	Y	200	210	1			138
							220	9									
*05	27249	X	13121	-0-	-14128	-0-	486	1	12423	3	Y	193	199	1			132
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27063	X	19850	-0-	-7213	-0-	436	1	19148	3	Y	242	283	1			121
							266	9									
*01	27063	X	13102	-0-	-13961	-0-	451	1	12480	3	Y	155	200	1			76
							171	9									
*02	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	104	1	25070	3	Y	164	127	1			113
							180	9									
*03	27063	X	22700	-0-	-4363	-0-	60	1	22433	3	Y	188	209	1			92
							207	9									
*04	26190	X	23353	-0-	-2837	-0-	23184	3	169	9	Y	154	140	1			106
*05	27063	X	23857	-0-	-3206	-0-	23705	3	152	9	Y	138	150	1			94

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

12	31465	X	10053	-0-	-21412	-0-	482	1	9310	3	N	237	174	1			209
							261	9									
01	31465	X	9876	-0-	-21589	-0-	484	1	9345	3	N	43	171	1			81
							47	9									
02	28420	X	7946	-0-	-20474	-0-	449	1	7389	3	N	98					179
							108	9									
03	31465	X	6465	-0-	-25000	-0-	426	1	5908	3	N	119	171	1			127
							131	9									
04	30450	X	7003	-0-	-23447	-0-	495	1	6367	3	N	128	4	8			251
							141	9									
05	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	496	1	7396	3	N	123	170	1			204
							135	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

12	28613	X	5919	-0-	-22694	-0-	412	1	5195	3	N	284	514	1			44
							312	9									
01	28613	X	7898	-0-	-20715	-0-	476	1	7093	3	N	299	182	1			161
							329	9									
02	25844	X	7612	-0-	-18232	-0-	454	1	6847	3	N	283	354	1			90
							311	9									
03	28613	X	8067	-0-	-20546	-0-	475	1	7287	3	N	277	175	1			192
							305	9									
04	27690	X	8522	-0-	-19168	-0-	495	1	7761	3	N	242	169	1	6	8	259
							266	9									
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	511	1	8345	3	N	243	358	1			144
							267	9									

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

12	33139	X	30117	-0-	-3022	-0-	992	1	28732	3	N	357	332	1	2	8	196
							393	9									
01	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	992	1	33109	3	N	333	346	1	2	8	181
							366	9									
02	29932	X	28260	-0-	-1672	-0-	704	1	27260	3	N	269	341	1	5	8	104
							296	9									
03	33139	X	31304	-0-	-1835	-0-	496	1	30477	3	N	301	183	1	1	8	221
							331	9									
04	32070	X	23251	-0-	-8819	-0-	480	1	22459	3	N	284	349	1			156
							312	9									
05	33139	X	24489	-0-	-8650	-0-	496	1	23808	3	N	168	173	1			151
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	11448	-0-	-9322	-0-	496	1	10550	3	N	365	338	1	2	8	199
							402	9									
01	20770	X	710	-0-	-20060	-0-	496	1	139	3	N	68	175	1			92
							75	9									
02	18760	X	632	-0-	-18128	-0-	448	1	184	9	N	167	5	8			254
03	20770	X	610	-0-	-20160	-0-	496	1	114	9	N	104	170	1			188
04	20100	X	11415	-0-	-8685	-0-	480	1	10597	3	N	307	338	1			157
							338	9									
05	11439	X	5251	-0-	-6188	-0-	496	1	4604	3	N	137	168	1			126
							151	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	470	1	11422	3	Y	381	327	1	2	8	163
							419	9									
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	496	1	9510	3	Y	414	384	1			193
							455	9									
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	448	1	12653	3	Y	309	417	1	2	8	83
							340	9									
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	496	1	9845	3	Y	265	287	1	3	8	58
							292	9									
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	476	1	8502	3	Y	205	167	1	1	8	95
							226	9									
*05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	496	1	10115	3	Y	175	200	1			70
							193	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29227	X	9425	-0-	-19802	-0-	466	1	8271	3	Y	625	503	1	1	8	217
							688	9									
01	28923	X	8634	-0-	-20289	-0-	495	1	7577	3	Y	511	583	1			145
							562	9									
02	26124	X	1905	-0-	-24219	-0-	448	1	1169	3	Y	262	375	1	1	8	31
							288	9									
03	28923	X	1413	-0-	-27510	-0-	494	1	577	3	Y	311	218	1	2	8	122
							342	9									
04	27990	X	5429	-0-	-22561	-0-	479	1	4697	3	Y	230	259	1	2	8	91
							253	9									
05	28923	X	12462	-0-	-16461	-0-	496	1	11541	3	Y	386	373	1			104
							425	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148932	X	31926	-0-	-117006	-0-	467	1	29875	3	Y	1440	1279	1	2	8	500
							1584	9									
01	36859	X	30556	-0-	-6303	-0-	496	1	28708	3	Y	1229	1379	1			350
							1352	9									
02	33292	X	27316	-0-	-5976	-0-	448	1	25717	3	Y	1046	1169	1	3	8	224
							1151	9									
03	36859	X	28285	-0-	-8574	-0-	496	1	26394	3	Y	1268	980	1	16	8	496
							1395	9									
04	35670	X	23741	-0-	-11929	-0-	480	1	22259	3	Y	911	1101	1	5	8	301
							1002	9									
05	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	496	1	24767	3	Y	772	865	1			208
							849	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120867	X	20668	-0-	-100199	-0-	465 906	1 9	19297	3	Y	824	762	1	4	8	352
01	21855	X	21497	-0-	-358	-0-	496 726	1 9	20275	3	Y	660	705	1			307
02	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	448 695	1 9	18765	3	Y	632	790	1	3	8	146
03	21855	X	19612	-0-	-2243	-0-	496 651	1 9	18465	3	Y	592	602	1	7	8	129
04	21150	X	18286	-0-	-2864	-0-	480 453	1 9	17353	3	Y	412	347	1	3	8	191
05	21855	X	18387	-0-	-3468	-0-	496 575	1 9	17316	3	Y	523	504	1			210

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	15878	-0-	-5760	-0-	458 449	1 9	14971	3	N	408	351	1			335
01	21638	X	17250	-0-	-4388	-0-	473 427	1 9	16350	3	N	388	551	1			172
02	19544	X	17090	-0-	-2454	-0-	447 322	1 9	16321	3	N	293	350	1			115
03	21638	X	16625	-0-	-5013	-0-	493 249	1 9	15883	3	N	226	169	1			172
04	20940	X	14853	-0-	-6087	-0-	480 204	1 9	14169	3	N	185	172	1			185
05	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	496 202	1 9	15259	3	N	184	175	1			194

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25327	X	17824	-0-	-7503	-0-	438 1469	1 9	15917	3	N	1335	1489	1			463
*01	25327	X	19034	-0-	-6293	-0-	461 1433	1 9	17140	3	N	1303	1543	1			223
*02	22876	X	22660	-0-	-216	-0-	443 1031	1 9	21186	3	N	937	1015	1			145
*03	25327	X	20708	-0-	-4619	-0-	496 931	1 9	19281	3	N	846	682	1	12	8	297
*04	24510	X	13306	-0-	-11204	-0-	479 701	1 9	12126	3	N	637	687	1	7	8	240
*05	25327	X	17721	-0-	-7606	-0-	495 724	1 9	16502	3	N	658	686	1			212

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	491 1062	1 9	21464	3	N	965	1025	1	4	8	173
01	13392	X	8558	-0-	-4834	-0-	495 499	1 9	7564	3	N	454	485	1			142
02	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	430 838	1 9	16168	3	N	762	663	1	1	8	240
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	492 652	1 9	20001	3	N	593	632	1	4	8	197
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	479 592	1 9	16565	3	N	538	531	1	2	8	202
*05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	495 551	1 9	15394	3	N	501	534	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39928	X	14895	-0-	-25033	-0-	496	1	13775	3	N	567	520	1			254
							624	9									
01	39928	X	17367	-0-	-22561	-0-	493	1	16350	3	N	476	510	1			220
							524	9									
02	36064	X	18103	-0-	-17961	-0-	448	1	17239	3	N	378	510	1			88
							416	9									
03	39928	X	6089	-0-	-33839	-0-	496	1	5347	3	N	224	171	1			141
							246	9									
04	38640	X	3332	-0-	-35308	-0-	480	1	2699	3	N	139	170	1			110
							153	9									
05	39928	X	6613	-0-	-33315	-0-	435	1	5980	3	N	180	176	1	1	8	113
							198	9									

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43369	X	25090	-0-	-18279	-0-	491	1	24085	3	N	467	512	1			131
							514	9									
01	43369	X	31340	-0-	-12029	-0-	492	1	30421	3	N	388	344	1			175
							427	9									
02	39172	X	23784	-0-	-15388	-0-	447	1	23014	3	N	294	344	1			125
							323	9									
03	43369	X	26158	-0-	-17211	-0-	496	1	25368	3	N	267	170	1			222
							294	9									
04	41970	X	23093	-0-	-18877	-0-	480	1	22353	3	N	236	335	1			123
							260	9									
05	43369	X	19901	-0-	-23468	-0-	493	1	19217	3	N	174	177	1			120
							191	9									

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87378	X	28512	-0-	-58866	-0-	496	1	26675	3	N	1219	1208	1	28	8	109
							1341	9									
01	34720	X	26210	-0-	-8510	-0-	496	1	24676	3	N	944	887	1			166
							1038	9									
02	31360	X	19735	-0-	-11625	-0-	448	1	18511	3	N	705	692	1	7	8	172
							776	9									
03	34720	X	18123	-0-	-16597	-0-	496	1	16938	3	N	626	521	1	5	8	272
							689	9									
04	33600	X	15850	-0-	-17750	-0-	480	1	14843	3	N	479	517	1	3	8	231
							527	9									
05	34720	X	16304	-0-	-18416	-0-	496	1	15277	3	N	483	516	1	1	8	197
							531	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15234	-0-	15234	59982	491	1	13837	3	N	824	690	1			357
							906	9									
01	0	W	14836	-0-	14836	74818	496	1	13608	3	N	665	869	1			153
							732	9									
02	0	W	13221	-0-	13221	88039	448	1	12255	3	N	471	512	1	2	8	110
							518	9									
03	0	W	13708	-0-	13708	101747	495	1	12744	3	N	426	341	1	1	8	194
							469	9									
04	0	W	12200	-0-	12200	113947	480	1	11294	3	N	387	349	1			232
							426	9									
05	0	W	12349	-0-	12349	126296	495	1	11492	3	N	329	347	1			214
							362	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		611	-0-	611	1553	496	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		498	-0-	498	2051	496	1	2	9	Y	2					2
02	T. A.		52	-0-	52	2103	32	1	20	9	Y	18					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	14	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

12	79071	X	21666	-0-	-57405	-0-	492	1	19932	3	N	1129	1054	1			370
							1242	9									
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	496	1	20107	3	N	969	1228	1			111
							1066	9									
02	19292	X	19217	-0-	-75	-0-	448	1	17881	3	N	807	691	1			227
							888	9									
03	21359	X	19077	-0-	-2282	-0-	495	1	17792	3	N	718	686	1			259
							790	9									
04	20670	X	15695	-0-	-4975	-0-	478	1	14528	3	N	626	697	1			188
							689	9									
05	21359	X	15260	-0-	-6099	-0-	495	1	14152	3	N	557	516	1			229
							613	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

12	0	W	39727	-0-	39727	117450	496	1	37221	3	N	1827	1901	1	10	8	251
							2010	9									
01	0	W	37585	-0-	37585	155035	496	1	35711	3	N	1253	1194	1			310
							1378	9									
02	0	W	30562	-0-	30562	185597	448	1	29260	3	N	776	689	1	2	8	395
							854	9									
03	0	W	29089	-0-	29089	214686	496	1	27959	3	N	576	696	1	7	8	268
							634	9									
04	0	W	29382	-0-	29382	244068	480	1	28345	3	N	506	513	1	3	8	258
							557	9									
05	0	W	28450	-0-	28450	272518	496	1	27525	3	N	390	522	1			126
							429	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

12	0	W	31172	-0-	31172	65544	492	1	26368	3	N	3920	3817	1			328
							4312	9									
01	0	W	21144	-0-	21144	86688	496	1	17888	3	N	2509	2601	1			236
							2760	9									
02	0	W	18149	-0-	18149	104837	448	1	15761	3	N	1764	1571	1			429
							1940	9									
03	0	W	20656	-0-	20656	125493	491	1	18263	3	N	1729	1912	1			246
							1902	9									
04	0	W	483	-0-	483	125976	121	1	360	3	N	2					248
							2	9									
05	0	W	933	-0-	933	126909	496	1	437	9	N	397	168	1			477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		6965	-0-	6965	6965	208 3280	1 9	3477	3	N	2982	2438	1			544
12	0	W	37756	-0-	37756	44721	492 5074	1 9	32190	3	N	4613	4695	1			462
01	0	W	31124	-0-	31124	75845	496 2236	1 9	28392	3	N	2033	2256	1			239
02	0	W	27089	-0-	27089	102934	442 1450	1 9	25197	3	N	1318	1393	1	2	8	162
03	0	W	21983	-0-	21983	124917	489 1371	1 9	20123	3	N	1246	1046	1	2	8	360
04	0	W	367	-0-	367	125284	23 21	1 9	323	3	N	19	172	1			207
05	0	W	1357	-0-	1357	126641	493	1	864	3	N	-0-					207

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		462	-0-	462	462	462	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7498	-0-	7498	7960	480 1934	1 9	5084	3	Y	1758	1359	1			399
12	T. A.		3266	-0-	3266	11226	496 552	1 9	2218	3	Y	502	678	1	13	8	210
01	T. A.		278	-0-	278	11504	272	1	6	9	Y	5	6	8			209
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11504					Y	18	5	8			222
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11504					Y	1	160	1			63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11504					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11504					Y	-0-					63

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1658	-0-	1658	1658	48 1098	1 9	512	3	Y	998	963	1	11	8	24
11	T. A.		34535	-0-	34535	36193	480 5151	1 9	28904	3	Y	4683	4436	1	1	8	270
*12	58176	X	21983	-0-	-36193	-0-	496 1584	1 9	19903	3	Y	1440	1587	1	7	8	116
*01	22754	X	10596	-0-	-12158	-0-	496 788	1 9	9312	3	Y	716	661	1	1	8	170
*02	20552	X	17086	-0-	-3466	-0-	448 919	1 9	15719	3	Y	835	857	1	9	8	139
*03	22754	X	13763	-0-	-8991	-0-	496 682	1 9	12585	3	Y	620	530	1	1	8	228
*04	22020	X	13725	-0-	-8295	-0-	480 619	1 9	12626	3	Y	563	656	1			135
*05	22754	X	12453	-0-	-10301	-0-	496 558	1 9	11399	3	Y	507	478	1			164

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3671	-0-	3671	3671	208 2690	1 9	773	3	N	2445	1923	1			522
*12	36339	X	32668	-0-	-3671	-0-	496 4840	1 9	27332	3	N	4400	4605	1			317
*01	32085	X	25928	-0-	-6157	-0-	496 2451	1 9	22981	3	N	2228	2246	1			299
*02	28980	X	22161	-0-	-6819	-0-	447 1640	1 9	20074	3	N	1491	1556	1	2	8	232
*03	32085	X	20233	-0-	-11852	-0-	491 1462	1 9	18280	3	N	1329	1387	1	6	8	168
*04	31050	X	221	-0-	-30829	-0-	57 3	1 9	161	3	N	3	3	8			168
*05	32085	X	1591	-0-	-30494	-0-	482 220	1 9	889	3	N	200					368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3994	-0-	3994	3994	48	1	1701	3	Y	2041	1972	1	21	8	48
							2245	9									
11	T. A.		35441	-0-	35441	39435	480	1	27059	3	Y	7184	6817	1	1	8	414
							7902	9									
*12	63132	X	23697	-0-	-39435	-0-	496	1	19787	3	Y	3104	3251	1	16	8	251
							3414	9									
*01	29140	X	22067	-0-	-7073	-0-	496	1	18894	3	Y	2434	2102	1	4	8	579
							2677	9									
*02	26320	X	15936	-0-	-10384	-0-	448	1	13673	3	Y	1650	1942	1	20	8	267
							1815	9									
*03	29140	X	9720	-0-	-19420	-0-	496	1	7858	3	Y	1242	1049	1	3	8	457
							1366	9									
*04	28200	X	12142	-0-	-16058	-0-	480	1	10316	3	Y	1224	1388	1			293
							1346	9									
*05	29140	X	9027	-0-	-20113	-0-	496	1	7512	3	Y	926	919	1			300
							1019	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		582	-0-	582	582	207	1	375	9	N	341	75	1	15	8	251
09	T. A.		15926	-0-	15926	16508	480	1	11913	3	N	3212	3221	1			242
							3533	9									
10	T. A.		33824	-0-	33824	50332	496	1	31506	3	N	1656	1672	1	8	8	218
							1822	9									
*11	77749	X	27417	-0-	-50332	-0-	480	1	25694	3	N	1130	1107	1	3	8	238
							1243	9									
*12	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	491	1	24763	3	N	960	1023	1	3	8	172
							1056	9									
*01	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	494	1	25405	3	N	777	706	1			243
							855	9									
*02	22932	X	21670	-0-	-1262	-0-	448	1	20514	3	N	644	708	1	1	8	178
							708	9									
*03	25389	X	18813	-0-	-6576	-0-	495	1	17692	3	N	569	555	1	3	8	189
							626	9									
*04	24570	X	16452	-0-	-8118	-0-	479	1	15414	3	N	508	500	1	2	8	195
							559	9									
*05	25389	X	14430	-0-	-10959	-0-	492	1	13419	3	N	472	508	1			159
							519	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		178	-0-	178	178	154	1	24	9	Y	22					22
01	T. A.		28469	-0-	28469	28647	484	1	24513	3	Y	3156	2808	1			370
							3472	9									
02	T. A.		23691	-0-	23691	52338	448	1	21614	3	Y	1481	1656	1	10	8	185
							1629	9									
*03	71475	X	19137	-0-	-52338	-0-	496	1	17241	3	Y	1273	1185	1	4	8	269
							1400	9									
*04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	480	1	21494	3	Y	1019	1084	1	1	8	203
							1121	9									
*05	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	495	1	22416	3	Y	841	783	1			261
							925	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4205	-0-	4205	4205	304	1	1524	3	N	2161	2082	1	1	8	78
							2377	9									
11	T. A.		12043	-0-	12043	16248	480	1	6473	3	N	4627	4363	1	9	8	333
							5090	9									
12	0	W	33961	-0-	33961	50209	492	1	28997	3	N	4065	4198	1			200
							4472	9									
01	0	W	26931	-0-	26931	77140	496	1	23854	3	N	2346	2256	1			290
							2581	9									
02	0	W	17993	-0-	17993	95133	448	1	15905	3	N	1491	1373	1	4	8	404
							1640	9									
03	0	W	13079	-0-	13079	108212	495	1	11064	3	N	1382	1544	1	4	8	238
							1520	9									
04	0	W	228	-0-	228	108440	39	1	189	3	N	-0-					238
05	0	W	2064	-0-	2064	110504	495	1	829	3	N	673	508	1	1	8	402
							740	9									

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

*12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

12	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		16417	-0-	16417	16579	485	1	13157	3	Y	2523	2227	1			296
							2775	9									
02	T. A.		23935	-0-	23935	40514	447	1	21534	3	Y	1776	1851	1	12	8	209
							1954	9									
*03	59232	X	18718	-0-	-40514	-0-	462	1	16793	3	Y	1330	1253	1	5	8	281
							1463	9									
*04	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	474	1	15538	3	Y	1107	1166	1	2	8	220
							1218	9									
*05	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	496	1	16026	3	Y	859	812	1			267
							945	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

01	T. A.		10355	-0-	10355	10355	256	1	5238	3	N	4419	4381	1			38
							4861	9									
02	T. A.		23634	-0-	23634	33989	448	1	10756	3	N	11300	10834	1	27	8	477
							12430	9									
03	T. A.		40088	-0-	40088	74077	496	1	26767	3	N	11659	11691	1	48	8	397
							12825	9									
04	T. A.		41782	-0-	41782	115859	480	1	35134	3	N	5607	5391	1	16	8	597
							6168	9									
05	T. A.		51235	-0-	51235	167094	496	1	40898	3	N	8946	9279	1	9	8	255
							9841	9									

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					36
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					36
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					36
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	937	-0-	-2163	1380	1	1	919	2	Y	15					106
							17	9									
01	2320	N	940	-0-	-1380	-0-	1	1	939	2	Y	-0-					106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	7					113
							8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	6	65	1			54
							7	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					62
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	1	1	670	2	Y	5					67
							6	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					52
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					52
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					52
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	48	1			11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	1	1	121	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	194	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					59
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					59
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					59
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					59
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					59
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					59

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

12	3100	N	1127	-0-	-1973	8854	59	1	1068	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1187	-0-	-1913	6941	54	1	1070	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	5184	49	1	959	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3100	N	1624	-0-	-1476	3708	55	1	1528	2	Y	37	38	1			20
							41	9									
04	3000	N	1609	-0-	-1391	2317	53	1	1515	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
*05	3100	N	1626	-0-	-1474	843	55	1	1545	2	Y	24	21	1			29
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	576	-0-	-2524	2753	9	1	567	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	638	-0-	-2462	291	8	1	567	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	841	N	550	-0-	-291	-0-	7	1	508	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	Y	11	10	1			14
							12	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	599	1	5067	2	N	-0-					100
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	695	1	4845	2	N	-0-					100
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	605	1	4346	2	N	-0-					100
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	695	1	4711	2	N	-0-					100
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	673	1	4754	2	N	-0-					100
*05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	695	1	4814	2	N	-0-					100

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

12	1271	X	894	-0-	-377	-0-	624	1	244	2	N	24					121
							26	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	694	1	538	2	N	32					153
							35	9									
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	624	1	400	2	N	-0-					153
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	694	1	567	2	N	-0-					153
04	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	46	1	65	2	N	-0-					153
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					153

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

12	24077	X	2696	-0-	-21381	-0-	81	1	2615	2	Y	-0-	16	1			5
01	3875	X	2593	-0-	-1282	-0-	79	1	2514	2	Y	-0-	2	1			3
02	3500	X	2588	-0-	-912	-0-	75	1	2479	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	81	1	3454	2	Y	68	48	1			34
							75	9									
04	3660	X	401	-0-	-3259	-0-	27	1	348	2	Y	24	39	1			19
							26	9									
05	2852	X	175	-0-	-2677	-0-	46	1	101	2	Y	25	16	1			28
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	841	-0-	-3809	-0-	841	2			N	-0-					28
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					28
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					28
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					28
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					28
*05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

12	23942	X	3517	-0-	-20425	-0-	2	1	3500	2	Y	14					94
							15	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1	1	3511	2	Y	-0-					94
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	2	Y	7					101
							8	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1	1	3378	2	Y	5	57	1			49
							6	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3262	2	10	9	Y	9					58
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3371	2	Y	4					62
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

12	3100	N	1472	-0-	-1628	12100	35	1	1437	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1414	-0-	-1686	10414	30	1	1384	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1484	-0-	-1316	9098	28	1	1422	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	2280	-0-	-820	8278	30	1	2237	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
04	3000	N	2175	-0-	-825	7453	29	1	2134	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*05	3100	N	2168	-0-	-932	6521	29	1	2131	2	Y	7	6	1			9
							8	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	694	1	2085	2	N	-0-					111
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	717	1	1957	2	N	25					136
							28	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	648	1	1737	2	N	3					139
							3	9									
03	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	717	1	1367	2	N	25					164
							28	9									
04	2310	X	1862	-0-	-448	-0-	671	1	1191	2	N	-0-					164
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	694	1	480	2	N	-0-					164

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 6208

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 203369 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6218 - 6326

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	984	-0-	-2116	7448	16	1	839	2	Y	117	63	1			58
							129	9									
01	3100	N	829	-0-	-2271	5177	10	1	818	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
02	2800	N	683	-0-	-2117	3060	10	1	673	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	1064	11	1	1075	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
04	2123	N	1059	-0-	-1064	-0-	11	1	1028	2	Y	18	13	1			13
							20	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	Y	13	11	1			15
							14	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					19
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					60
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					60
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					60
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					60
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					60
*05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

12	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9237	2	1	9	N	1					68
01	8370	X	7654	-0-	-716	-0-	7654	2			N	-0-					68
02	7560	X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2			N	-0-					68
03	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-					68
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					68
*05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	637	1	4792	2	N	-0-					48
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	738	1	4816	2	N	10	5	1	5	8	48
							11	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	663	1	4553	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	742	1	5049	2	N	-0-					48
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	718	1	4719	2	N	-0-					48
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	742	1	5193	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	686	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	673	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	630	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	673	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	694	1	2922	2	N	-0-					-0-
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	704	1	2970	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		857	-0-	857	13942	1	1	841	2	Y	14					107
							15	9									
01	14657	X	715	-0-	-13942	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	1	1	919	2	Y	7					114
							8	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1	1	1460	2	Y	6	66	1			54
							7	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8					62
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	5					67
							6	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3384	2			N	-0-					133
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			N	-0-					133
02	3220	X	2263	-0-	-957	-0-	2237	2	26	9	N	24					157
03	3472	X	49	-0-	-3423	-0-	48	2	1	9	N	1					158
04	3300	X	1981	-0-	-1319	-0-	1975	2	6	9	N	5					163
*05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					163

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	689	1	3428	2	N	-0-					136
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	711	1	3610	2	N	49	85	1			100
							54	9									
02	3836	X	3331	-0-	-505	-0-	636	1	2695	2	N	-0-					100
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	699	1	3153	2	N	-0-					100
04	4110	X	3652	-0-	-458	-0-	690	1	2962	2	N	-0-					100
05	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	669	1	3096	2	N	-0-					100

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4026	2	11	9	N	10					23
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					23
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	N	5					28
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					28
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					28
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	667	1	2070	2	N	-0-					37
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	717	1	2049	2	N	-0-					37
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	599	1	1878	2	N	-0-					37
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	483	1	2075	2	N	-0-					37
04	2670	N	311	-0-	-2359	-0-	154	1	157	2	N	-0-					37
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1853	-0-	-813	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	673	1	6853	2	N	61					108
							67	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	682	1	6868	2	N	54					162
							59	9									
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	648	1	5490	2	N	-0-					162
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	688	1	7051	2	N	-0-					162
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	683	1	6476	2	N	-0-					162
*05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	717	1	6459	2	N	-0-					162

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25542	X	2312	-0-	-23230	-0-	85	1	2227	2	Y	-0-	16	1			5
01	3875	X	2544	-0-	-1331	-0-	89	1	2392	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3500	X	2274	-0-	-1226	-0-	81	1	2158	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	89	1	3367	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
04	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	86	1	3216	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	87	1	3263	2	Y	13	11	1			16
							14	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					110
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4815	2	13	9	N	12	115	1			7
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					7
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					7
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					7
*05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					7

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	1	3594	2	N	-0-					43
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1	1	3862	2	N	-0-					43
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2	1	3189	2	N	-0-					43
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	1	1	3270	2	N	-0-					43
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			N	-0-					43
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	6	1	2730	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	713	1	6325	2	N	-0-					22
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	694	1	4732	2	N	-0-					22
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	648	1	3835	2	N	-0-					22
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	692	1	4128	2	N	-0-					22
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	693	1	4386	2	N	-0-					22
*05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	675	1	3984	2	N	-0-					4
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	715	1	4255	2	N	1					5
							1	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	633	1	3612	2	N	-0-					5
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	686	1	3826	2	N	-0-					5
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	673	1	3985	2	N	-0-					5
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	637	1	3642	2	N	-0-					5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	745	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3823	-0-	-1478	-0-	706	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	609	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	699	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	686	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	686	1	3061	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 210952 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7140 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	705	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2123	-0-	-357	-0-	631	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1960	-0-	-168	-0-	535	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	646	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	684	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	585	1	1516	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	289	1	4116	2	Y	-0-					37
01	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	335	1	4551	2	Y	-0-					37
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	278	1	4786	2	Y	-0-					37
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	Y	-0-					37
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	150	1	4979	2	Y	-0-					37
05	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	910	-0-	-2190	6408	19	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1009	-0-	-2091	4317	20	1	926	2	Y	57	24	1			33
							63	9									
02	2800	N	872	-0-	-1928	2389	16	1	821	2	Y	32	44	1			21
							35	9									
03	3100	N	1306	-0-	-1794	595	17	1	1278	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
04	1864	N	1269	-0-	-595	-0-	17	1	1240	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1250	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1141	-0-	-511	-0-	117	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	138	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	102	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	147	1	1029	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 5330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - WELL PLUGGED 2/20/13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

12	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	1	1	2613	2	N	-0-					140
01	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	1	1	2586	2	N	-0-					140
02	2800	X	2465	-0-	-335	-0-	1	1	2464	2	N	-0-					140
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1	1	3271	2	N	-0-					140
04	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					140
*05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	6	1	3047	2	N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	694	1	8180	2	N	12					112
							13	9									
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	694	1	7842	2	N	47	144	1			15
							52	9									
02	7448	X	7188	-0-	-260	-0-	648	1	6507	2	N	30					45
							33	9									
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	717	1	7771	2	N	5					50
							6	9									
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	624	1	7764	2	N	9					59
							10	9									
*05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	532	1	7735	2	N	31					90
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	713	1	4346	2	N	21					77
							23	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	716	1	4110	2	N	21					98
							23	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	648	1	3650	2	N	-0-					98
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	661	1	3980	2	N	74					172
							81	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	675	1	4080	2	N	-0-					172
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	682	1	4229	2	N	41					213
							45	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4095	-0-	995	995	171	1	3924	2	N	-0-					67
01	1654	N	659	-0-	-995	-0-	165	1	470	2	N	22					89
							24	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	165	1	460	2	N	11					100
							12	9									
03	2480	X	803	-0-	-1677	-0-	196	1	607	2	N	-0-					100
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	1			N	-0-					100
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8970	-0-	-578	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8133	-0-	-491	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8760	-0-	-788	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8874	-0-	-333	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
*03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	132	-0-	-4673	-0-	94	1	36	2	N	2					60
							2	9									
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	97	1	6863	2	N	-0-					60
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	86	1	6438	2	N	-0-					60
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	89	1	6017	2	N	-0-					60
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	89	1	5734	2	N	-0-					60
*05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	96	1	5396	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	495	1	478	2	N	7					280
							8	9									
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	504	1	28	2	N	49					329
							54	9									
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	448	1	58	9	N	53					382
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	1	53	9	N	48	177	1			253
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	484	1	225	2	N	41					294
							45	9									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	459	1	131	2	N	-0-					294

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	683	1	5722	2	N	9					30
							10	9									
01	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	701	1	5158	2	N	37					67
							41	9									
02	5768	X	5675	-0-	-93	-0-	641	1	5034	2	N	-0-					67
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	665	1	5211	2	N	15					82
							17	9									
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	690	1	5670	2	N	-0-					82
05	6386	X	3472	-0-	-2914	-0-	706	1	2751	2	N	14					96
							15	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	223	-0-	-490	-0-	204	1	19	9	N	17					42
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					42
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					42
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					42
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					58
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					58
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4702	2	118	9	N	107					165
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					165
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	2	21	9	N	19	171	1			13
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6312	2	35	9	N	32					45

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75631	X	8837	-0-	-66794	-0-	1801	1	7034	2	Y	2					84
							2	9									
01	13485	X	8646	-0-	-4839	-0-	1701	1	6894	2	Y	46	5	1	5	8	120
							51	9									
02	9324	X	7662	-0-	-1662	-0-	1689	1	5903	2	Y	64	139	1			45
							70	9									
03	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	1845	1	7927	2	Y	18					63
							20	9									
04	8910	X	8398	-0-	-512	-0-	1485	1	6905	2	Y	7					70
							8	9									
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	1201	1	6854	2	Y	18	3	1	3	8	82
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

12	3100	N	1199	-0-	-1901	9792	25	1	1174	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1171	-0-	-1929	7863	21	1	1150	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1090	-0-	-1710	6153	20	1	1036	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	1652	-0-	-1448	4705	22	1	1609	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3000	N	1563	-0-	-1437	3268	21	1	1521	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
*05	3100	N	1565	-0-	-1535	1733	21	1	1532	2	Y	11	10	1			14
							12	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	632	1	6391	2	N	-0-					49
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	701	1	5544	2	N	30					79
							33	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	547	1	4548	2	N	-0-					79
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	304	1	5705	2	N	-0-					79
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	378	1	5090	2	N	-0-					79
*05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	N	-0-					79

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7147	2	273	9	N	248					293
01	6851	X	823	-0-	-6028	-0-	808	2	15	9	N	14					307
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					307
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					307
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8016	2	77	9	N	70					377
05	6851	X	6732	-0-	-119	-0-	6685	2	47	9	N	43	350	1			70

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

12	15934	X	13344	-0-	-2590	-0-	13344	2			N	-0-					239
01	15717	X	12737	-0-	-2980	-0-	12552	2	185	9	N	168	199	1			208
02	13776	X	11500	-0-	-2276	-0-	11500	2			N	-0-					208
03	15252	X	9763	-0-	-5489	-0-	9617	2	146	9	N	133					341
04	14760	X	9357	-0-	-5403	-0-	9228	2	129	9	N	117					458
05	13330	X	8130	-0-	-5200	-0-	8129	2	1	9	N	1	187	1			272

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

12	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	628	1	3903	2	N	24					160
							26	9									
01	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	637	1	3922	2	N	28	90	1			98
							31	9									
02	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	589	1	2869	2	N	-0-					98
03	5580	X	3533	-0-	-2047	-0-	694	1	2839	2	N	-0-					98
04	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	659	1	3920	2	N	38					136
							42	9									
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	666	1	3856	2	N	97					233
							107	9									

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

12	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	5229	2			N	-0-					160
01	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4882	2			N	-0-					160
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					160
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					160
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					160
05	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	5986	2	63	9	N	57	194	1			23

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					73
01	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6230	2	1	9	N	1					74
02	5992	X	5379	-0-	-613	-0-	5367	2	12	9	N	11					85
03	6634	X	5918	-0-	-716	-0-	5918	2			N	-0-					85
04	6420	X	5704	-0-	-716	-0-	5702	2	2	9	N	2					87
05	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	6047	2			N	-0-					87

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1079	1	751	2	N	-0-					36
01	1364	N	801	-0-	-563	-0-	510	1	251	2	N	36					72
							40	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					72
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5273	2	31	9	N	28					335
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3943	2	1	9	N	1					336
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	2	24	9	N	22					358
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	N	12					370
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	2	18	9	N	16					386
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5473	2	13	9	N	12	354	1			44

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					9
01	13113	X	12472	-0-	-641	-0-	12472	2			N	-0-					9
02	11032	X	9977	-0-	-1055	-0-	9977	2			N	-0-					9
03	13113	X	9854	-0-	-3259	-0-	9854	2			N	-0-					9
04	12690	X	12262	-0-	-428	-0-	12262	2			N	-0-					9
05	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11405	2			N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	589	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	629	1	3630	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	688	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	643	1	3414	2	N	-0-					-0-
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	663	1	4270	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	Y	20					28
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	29					57
							32	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					57
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					57
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					57
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		7187	-0-	7187	7187	1104	1	6079	2	Y	4					60
							4	9									
04	T. A.		3152	-0-	3152	10339	829	1	2323	2	Y	-0-					60
05	T. A.		614	-0-	614	10953	478	1	136	2	Y	-0-					60

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	694	1	12574	2	N	90					100
							99	9									
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	717	1	12707	2	N	68	55	1			113
							75	9									
02	12544	X	10424	-0-	-2120	-0-	648	1	9732	2	N	40					153
							44	9									
03	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	694	1	12078	2	N	46	74	1			125
							51	9									
04	13440	X	12290	-0-	-1150	-0-	671	1	11606	2	N	12	112	1			25
							13	9									
05	13485	X	11371	-0-	-2114	-0-	601	1	10728	2	N	38					63
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6380	2	25	9	N	23					185
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					185
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	64	1			121
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5952	2	220	9	N	200	195	1			126
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5723	2	4	9	N	4					130
*05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					130

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	647	1	2034	2	N	-0-					77
01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	687	1	1860	2	N	5					82
							6	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	617	1	2205	2	N	52					134
							57	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	695	1	2170	2	N	-0-					134
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	N	23					157
							25	9									
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	695	1	2184	2	N	34	113	1			78
							37	9									

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	587	1	3297	2	N	46	181	1			20
							51	9									
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	621	1	3990	2	N	65					85
							72	9									
02	4452	X	4278	-0-	-174	-0-	564	1	3712	2	N	2					87
							2	9									
03	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	631	1	3947	2	N	58					145
							64	9									
04	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	591	1	3685	2	N	-0-					145
05	4743	X	4120	-0-	-623	-0-	572	1	3450	2	N	89	191	1			43
							98	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	669	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	639	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	663	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	634	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	651	1	2404	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3202	-0-	102	102	633	1	2558	2	N	10					82
							11	9									
01	3100	N	3533	-0-	433	535	677	1	2848	2	N	7					89
							8	9									
02	2800	N	3114	-0-	314	849	622	1	2480	2	N	11					100
							12	9									
03	4193	X	3344	-0-	-849	-0-	687	1	2648	2	N	8					108
							9	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2378	2	N	6					114
							7	9									
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	697	1	2387	2	N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	635	1	3395	2	N	12					45
							13	9									
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	711	1	4691	2	N	42					87
							46	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	640	1	3890	2	N	-0-					87
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	705	1	4015	2	N	-0-					87
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	694	1	3854	2	N	-0-					87
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	709	1	5935	2	N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	587	1	6043	2	N	-0-					40
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	560	1	6365	2	N	5					45
							6	9									
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5438	2	N	-0-					45
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	546	1	5653	2	N	-0-					45
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	516	1	5285	2	N	3					48
							3	9									
*05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	565	1	5596	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

12	45809	X	6751	-0-	-39058	-0-	1593	1	5156	2	Y	2					84
							2	9									
01	7812	X	7052	-0-	-760	-0-	1572	1	5440	2	Y	36					120
							40	9									
02	7056	X	5297	-0-	-1759	-0-	1440	1	3784	2	Y	66	140	1	1	8	45
							73	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1727	1	6494	2	Y	18					63
							20	9									
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1446	1	6095	2	Y	9	1	1	1	8	70
							10	9									
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	1200	1	5775	2	Y	12					82
							13	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1	4	8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	292	1	2971	2	Y	18					30
							20	9									
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	301	1	2846	2	Y	2					32
							2	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	272	1	2289	2	Y	1					33
							1	9									
03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	301	1	2727	2	Y	3					36
							3	9									
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	280	1	2710	2	Y	-0-					36
05	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	277	1	2513	2	Y	-0-					36

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2047	-0-	-1053	11121	38	1	1880	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	3100	N	1860	-0-	-1240	9881	44	1	1753	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1584	-0-	-1216	8665	41	1	1508	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	2271	-0-	-829	7836	44	1	2206	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	3000	N	2142	-0-	-858	6978	40	1	2081	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
*05	3100	N	2250	-0-	-850	6128	47	1	2190	2	Y	12	10	1			15
							13	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			Y	-0-					74
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					74
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2	1	1	1	8	74
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8336	2	1	9	Y	1					75
04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8977	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	75
*05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8695	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9972	-0-	-320	-0-	620	1	9352	2	N	-0-					121
01	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	675	1	9093	2	N	6	3	1	3	8	121
							7	9									
02	9296	X	8394	-0-	-902	-0-	609	1	7776	2	N	8					129
							9	9									
03	10292	X	9227	-0-	-1065	-0-	692	1	8529	2	N	5					134
							6	9									
04	9960	X	8993	-0-	-967	-0-	670	1	8323	2	N	-0-					134
05	9982	X	9221	-0-	-761	-0-	692	1	8529	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	475	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4369	-0-	-1273	-0-	510	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	545	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	471	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	491	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2608	-0-	-2848	-0-	489	1	2119	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8718	2	39	9	N	35					158
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8253	2	56	9	N	51	186	1			23
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7596	2	2	9	N	2					25
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8531	2	109	9	N	99					124
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8186	2	44	9	N	40					164
*05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8589	2	69	9	N	63	182	1			45

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	647	1	2025	2	N	5					60
							6	9									
01	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	711	1	1788	2	N	-0-					60
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	642	1	1864	2	N	-0-					60
03	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	685	1	1859	2	N	43					103
							47	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	660	1	2431	2	N	-0-					103
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	717	1	2730	2	N	-0-					103

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	591	1	2986	2	N	-0-					15
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	652	1	3285	2	N	-0-					15
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	647	1	2508	2	N	37					52
							41	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	496	1	2632	2	N	28					80
							31	9									
04	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	444	1	1198	2	N	-0-					80
05	2046	X	1516	-0-	-530	-0-	428	1	989	2	N	90					170
							99	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3738	-0-	-1222	-0-	707	1	3016	2	N	14					117
							15	9									
01	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	716	1	3861	2	N	65					182
							72	9									
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	648	1	3337	2	N	-0-	147	1			35
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	717	1	3737	2	N	-0-					35
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	671	1	4309	2	N	-0-					35
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	705	1	4391	2	N	2					37
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	629	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	616	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	697	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	829	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	86	1	88	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	682	1	1556	2	N	-0-					122
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	715	1	1103	2	N	65					187
							72	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	647	1	1410	2	N	52					239
							57	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	717	1	1282	2	N	-0-					239
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	694	1	1170	2	N	17	196	1			60
							19	9									
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	717	1	821	2	N	27					87
							30	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	14					72
							15	9									
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	696	1	3027	2	N	30					102
							33	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	612	1	2385	2	N	-0-					102
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	682	1	2868	2	N	-0-					102
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	694	1	3343	2	N	-0-					102
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	717	1	3463	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	766	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	791	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	715	1	3636	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	791	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	766	1	3960	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	791	1	3149	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

12	5611	X	1484	-0-	-4127	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2560	-0-	-3051	-0-	70	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2825	-0-	-2243	-0-	65	1	2758	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	5580	X	3067	-0-	-2513	-0-	72	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2737	-0-	-1943	-0-	70	1	2665	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	72	1	3666	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	671	1	8503	2	N	209	194	1			47
							230	9									
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	648	1	7877	2	N	61					108
							67	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	648	1	7013	2	N	59					167
							65	9									
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	601	1	7678	2	N	55	195	1			27
							61	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	624	1	7339	2	N	5					32
							6	9									
*05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	601	1	7757	2	N	151					183
							166	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

12	11129	X	10275	-0-	-854	-0-	10275	2			N	-0-					195
01	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	2			N	-0-					195
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					195
03	10881	X	10225	-0-	-656	-0-	10225	2			N	-0-					195
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10718	2	10	9	N	9					204
*05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

12	8866	X	5660	-0-	-3206	-0-	5660	2			N	-0-					43
01	8866	X	5402	-0-	-3464	-0-	5402	2			N	-0-					43
02	8008	X	5983	-0-	-2025	-0-	5972	2	11	9	N	10					53
03	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6568	2			N	-0-					53
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					53
*05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9280	2	4	9	N	4					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	434	1	2903	2	Y	16	46	1			14
							18	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	452	1	3074	2	Y	26					40
							29	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	408	1	2942	2	Y	1					41
							1	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	452	1	2961	2	Y	6	38	1			9
							7	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					9
*05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	400	1	4012	2	Y	15					24
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	433	1	3703	2	Y	2					73
							2	9									
01	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	452	1	3006	2	Y	1					74
							1	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	Y	-0-					74
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	452	1	3393	2	Y	5					79
							6	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	409	1	3105	2	Y	-0-					79
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	395	1	3032	2	Y	-0-					79

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	Y	14					45
							15	9									
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1	3239	2	Y	2	33	1			14
							2	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	211	1	2856	2	Y	1					15
							1	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	234	1	3080	2	Y	8					23
							9	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2996	2	Y	4	19	1			8
							4	9									
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	214	1	2518	2	Y	7					15
							8	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	226	1	3516	2	Y	11					18
							12	9									
01	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	234	1	3383	2	Y	-0-					18
02	3556	X	3167	-0-	-389	-0-	211	1	2953	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	234	1	3265	2	Y	5					19
							6	9									
04	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	211	1	3104	2	Y	-0-					19
05	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	204	1	2955	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1122	1	1687	2	N	18					75
							20	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1130	1	1563	2	N	20					95
							22	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1021	1	1281	2	N	-0-					95
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1130	1	1509	2	N	-0-					95
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1091	1	1417	2	N	-0-					95
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1122	1	1184	2	N	-0-					95

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	347	1	10378	2	Y	22					35
							24	9									
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	358	1	9766	2	Y	8					43
							9	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	324	1	7965	2	Y	67					110
							74	9									
03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	358	1	9866	2	Y	3	97	1			16
							3	9									
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	324	1	9583	2	Y	4					20
							4	9									
05	9610	X	6736	-0-	-2874	-0-	266	1	6436	2	Y	31					51
							34	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	633	1	2335	2	N	-0-					123
01	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	668	1	1742	2	N	-0-					123
02	2548	X	1612	-0-	-936	-0-	648	1	964	2	N	-0-					123
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	717	1	2041	2	N	-0-					123
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	677	1	1588	2	N	-0-					123
05	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	419	1	1725	2	N	-0-					123

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	329	1	6515	2	N	1	173	1			28
							1	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	315	1	4529	2	N	25					53
							28	9									
02	3976	X	3275	-0-	-701	-0-	264	1	3005	2	N	5					58
							6	9									
03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	287	1	3393	2	N	74					132
							81	9									
04	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	290	1	3843	2	N	-0-					132
05	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	289	1	3875	2	N	-0-					132

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	464	1	2181	2	N	-0-					109
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	696	1	1189	2	N	-0-					109
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					109
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					109
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					109
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	717	1	1002	2	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	656	1	10299	2	N	-0-					118
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	604	1	10031	2	N	37					155
							41	9									
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	587	1	8275	2	N	-0-					155
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	643	1	8808	2	N	3					158
							3	9									
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	601	1	9132	2	N	-0-					158
05	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	645	1	8434	2	N	-0-					158

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	699	1	6701	2	N	6					13
							7	9									
01	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	709	1	6600	2	N	49					62
							54	9									
02	7336	X	5303	-0-	-2033	-0-	631	1	4672	2	N	-0-					62
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	716	1	5460	2	N	-0-					62
04	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	665	1	6014	2	N	-0-					62
*05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	714	1	8102	2	N	-0-					62

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23846	X	2550	-0-	-21296	-0-	70	1	2350	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	69	1	2386	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	3080	X	2381	-0-	-699	-0-	63	1	2283	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	70	1	3122	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	69	1	2932	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	2	Y	12	11	1			15
							13	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1557	-0-	-1543	14053	33	1	1524	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1644	-0-	-1456	12597	29	1	1552	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1406	-0-	-1394	11203	23	1	1348	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3100	N	1686	-0-	-1414	9789	27	1	1648	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
04	3000	N	1554	-0-	-1446	8343	19	1	1527	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
*05	3100	N	1468	-0-	-1632	6711	27	1	1434	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11393	-0-	-728	-0-	11393	2			N	-0-					99
01	12121	X	10921	-0-	-1200	-0-	10921	2			N	-0-					99
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	50					149
03	11749	X	11248	-0-	-501	-0-	11248	2			N	-0-					149
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11078	2	17	9	N	15					164
05	11408	X	11339	-0-	-69	-0-	11322	2	17	9	N	15					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	330	-0-	-2243	-0-	288	1	42	9	N	38					153
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	336	1	2679	2	N	37					190
							41	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	226	1	2592	2	N	4					194
							4	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					194
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	336	1	3455	2	N	-0-					194
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	342	1	3323	2	N	-0-					194

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

12	3100	N	1569	-0-	-1531	11347	25	1	1414	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	3100	N	1466	-0-	-1634	9713	23	1	1381	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	2800	N	1288	-0-	-1512	8201	22	1	1231	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1984	-0-	-1116	7085	32	1	1937	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	1883	-0-	-1117	5968	29	1	1841	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
*05	3100	N	1952	-0-	-1148	4820	29	1	1914	2	Y	8	7	1			10
							9	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

12	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	618	1	1706	2	N	-0-					80
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	457	1	2245	2	N	-0-					80
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	648	1	3569	2	N	-0-					80
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	711	1	2162	2	N	-0-					80
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	677	1	2674	2	N	-0-					80
05	4681	X	1169	-0-	-3512	-0-	239	1	930	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

12	23334	X	2359	-0-	-20975	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-	16	1			5
01	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	62	1	2173	2	Y	-0-	2	1			3
02	3080	X	2243	-0-	-837	-0-	65	1	2144	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	66	1	2991	2	Y	36	31	1			19
							40	9									
04	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2805	2	Y	34	29	1			24
							37	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2921	2	Y	21	19	1			26
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30559	X	3464	-0-	-27095	-0-	111	1	3223	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	107	1	3074	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	4144	X	2888	-0-	-1256	-0-	95	1	2758	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	111	1	4520	2	Y	43	41	1			23
							47	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4464	2	Y	42	35	1			30
							46	9									
*05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	111	1	4625	2	Y	27	24	1			33
							30	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	-0-					129
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	227	1	3152	2	Y	-0-	72	1			57
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	267	1	2898	2	Y	17	15	1			59
							19	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	292	1	3225	2	Y	16	44	1			31
							18	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	238	1	2881	2	Y	75					106
							83	9									
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					106

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8204	-0-	-135	-0-	1720	1	6484	2	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1789	1	6813	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
02	7532	X	2602	-0-	-4930	-0-	1233	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	2297	-0-	-5918	-0-	1341	1	956	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	4197	-0-	-4143	-0-	1398	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	1282	-0-	-7336	-0-	1282	1			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10673	-0-	-115	-0-	672	1	10001	2	N	-0-					57
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	717	1	10630	2	N	3					60
							3	9									
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	648	1	9265	2	N	-0-					60
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	N	-0-					60
04	10440	X	9477	-0-	-963	-0-	658	1	8819	2	N	-0-					60
05	10788	X	7688	-0-	-3100	-0-	532	1	7156	2	N	-0-					60

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

12	19832	X	1879	-0-	-17953	-0-	48	1	1831	2	Y	-0-	16	1			5
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	48	1	1868	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2632	X	1746	-0-	-886	-0-	47	1	1664	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2561	2	Y	27	33	1			15
							30	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2447	2	Y	28	23	1			20
							31	9									
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	2	Y	18	16	1			22
							20	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	547	1	4703	2	Y	3					25
							3	9									
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	564	1	4492	2	Y	-0-					25
*08	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	560	1	3972	2	Y	-0-					25
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	547	1	4458	2	Y	9					34
							10	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	2	Y	28					62
							31	9									
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	478	1	4337	2	Y	4					66
							4	9									
12	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	484	1	3863	2	Y	31					97
							34	9									
01	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	474	1	3677	2	Y	9	95	1			11
							10	9									
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	459	1	3080	2	Y	54					65
							59	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	509	1	4211	2	Y	4					69
							4	9									
04	4440	X	3689	-0-	-751	-0-	492	1	3191	2	Y	5					74
							6	9									
05	4588	X	3586	-0-	-1002	-0-	534	1	3045	2	Y	6					80
							7	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

12	6386	X	4404	-0-	-1982	-0-	422	1	3948	2	Y	31					93
							34	9									
01	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	426	1	3863	2	Y	8	91	1			10
							9	9									
02	5768	X	4484	-0-	-1284	-0-	397	1	4087	2	Y	-0-					10
03	6386	X	1383	-0-	-5003	-0-	441	1	942	2	Y	-0-					10
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	420	1	4280	2	Y	6					16
							7	9									
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	440	1	4284	2	Y	5					21
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2878	2	Y	11					16
							12	9									
01	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	234	1	2842	2	Y	-0-					16
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	211	1	2302	2	Y	4	7	1			13
							4	9									
03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	234	1	2368	2	Y	4					17
							4	9									
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	211	1	2467	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	204	1	2501	2	Y	-0-					17

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	299	1	4039	2	Y	17					32
							19	9									
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	300	1	3872	2	Y	3					35
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	272	1	3992	2	Y	-0-					35
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	301	1	4409	2	Y	4					39
							4	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	291	1	4104	2	Y	-0-					39
*05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	301	1	4268	2	Y	-0-					39

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6556	-0-	-2031	-0-	178	1	6372	2	Y	5					17
							6	9									
01	8587	X	5787	-0-	-2800	-0-	178	1	5599	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
02	7420	X	6860	-0-	-560	-0-	166	1	6688	2	Y	5					17
							6	9									
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	184	1	7068	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	178	1	6973	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	184	1	6477	2	Y	9					12
							10	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	233	1	3922	2	N	-0-					50
01	5549	X	636	-0-	-4913	-0-	168	1	468	2	N	-0-					50
02	5012	X	259	-0-	-4753	-0-	147	1	112	2	N	-0-					50
03	5549	X	40	-0-	-5509	-0-	40	1			N	-0-					50
04	4020	X	1944	-0-	-2076	-0-	169	1	1773	2	N	2					52
							2	9									
05	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	311	1	1817	2	N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	708	1	4340	2	N	-0-					10
01	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	713	1	4177	2	N	-0-					10
02	6860	X	4347	-0-	-2513	-0-	647	1	3700	2	N	-0-					10
03	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	717	1	4060	2	N	30					40
							33	9									
04	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	692	1	4321	2	N	-0-					40
05	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	691	1	3671	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	638	1	1552	2	N	-0-					28
01	2480	X	1666	-0-	-814	-0-	703	1	963	2	N	-0-					28
02	2240	X	1670	-0-	-570	-0-	639	1	1031	2	N	-0-					28
03	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	705	1	1629	2	N	-0-					28
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	598	1	1647	2	N	-0-					28
*05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	363	1	1930	2	N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1810	-0-	-1290	13174	32	1	1649	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	3100	N	1722	-0-	-1378	11796	28	1	1631	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1556	-0-	-1244	10552	27	1	1494	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1632	-0-	-1468	9084	40	1	1577	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	240	-0-	-2760	6324	9	1	227	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*05	3100	N	584	-0-	-2516	3808	7	1	576	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	687	1	4060	2	N	-0-					27
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	712	1	4557	2	N	33					60
							36	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	648	1	3867	2	N	-0-					60
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	713	1	4123	2	N	30					90
							33	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	690	1	4286	2	N	10					100
							11	9									
*05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	667	1	4498	2	N	5					105
							6	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	693	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	670	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3642	-0-	-26	-0-	639	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2665	-0-	-1396	-0-	681	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	687	1	2487	2	N	-0-					-0-
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	700	1	5180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	685	1	3210	2	N	16					190
							18	9									
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	701	1	3344	2	N	21	169	1			42
							23	9									
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	645	1	3455	2	N	-0-					42
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	707	1	3642	2	N	33					75
							36	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	678	1	3609	2	N	3					78
							3	9									
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	710	1	3710	2	N	19					97
							21	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	549	1	7267	2	N	34					302
							37	9									
01	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	572	1	8708	2	N	1					303
							1	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	516	1	7976	2	N	177					480
							195	9									
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	572	1	8802	2	N	46	197	1			329
							51	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	553	1	8674	2	N	95					424
							105	9									
05	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	572	1	8711	2	N	-0-					424

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	5737	-0-	-2323	-0-	5726	2	11	9	Y	10					21
01	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	5931	2	56	9	Y	51					72
02	6524	X	5304	-0-	-1220	-0-	5282	2	22	9	Y	20	58	1			34
03	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6086	2	41	9	Y	37	60	1			11
04	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	5981	2	1	9	Y	1					12
*05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6464	2	14	9	Y	13					25

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9121	-0-	-737	-0-	9098	2	23	9	Y	21					47
01	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9163	2	134	9	Y	122					169
02	8372	X	8261	-0-	-111	-0-	8214	2	47	9	Y	43	136	1			76
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9142	2	91	9	Y	83	135	1			24
04	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8279	2	2	9	Y	2					26
05	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8609	2	32	9	Y	29					55

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	530	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	530	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	479	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	530	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	513	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	530	1	1469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	255	1	3580	2	Y	-0-					105
01	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	284	1	4012	2	Y	-0-					105
02	4256	X	3710	-0-	-546	-0-	274	1	3436	2	Y	-0-					105
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	304	1	3878	2	Y	-0-					105
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	294	1	3768	2	Y	-0-					105
*05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	304	1	4242	2	Y	-0-					105

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	226	1	5299	2	Y	11					19
							12	9									
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	234	1	5448	2	Y	-0-					19
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	211	1	4856	2	Y	3	7	1			15
							3	9									
03	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	234	1	4230	2	Y	5					20
							6	9									
04	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	211	1	3051	2	Y	-0-					20
05	5673	X	3183	-0-	-2490	-0-	204	1	2979	2	Y	-0-					20

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

12	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	517	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	512	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1950	-0-	-178	-0-	560	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	644	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	182	-0-	-2098	-0-	73	1	109	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

12	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	696	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	746	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	652	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	739	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	670	1	1531	2	N	-0-					-0-
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	731	1	1906	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

12	6014	X	4053	-0-	-1961	-0-	73	1	3980	2	N	-0-					28
01	6014	X	3142	-0-	-2872	-0-	73	1	3069	2	N	-0-					28
02	5432	X	62	-0-	-5370	-0-	62	1			N	-0-					28
03	4557	X	465	-0-	-4092	-0-	73	1	392	2	N	-0-					28
04	3990	X	100	-0-	-3890	-0-	69	1	31	2	N	-0-					28
05	4061	X	1714	-0-	-2347	-0-	59	1	1655	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

12	2449	N	1293	-0-	-1156	-0-	548	1	745	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	565	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	512	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	566	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	566	1	1488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

12	8773	X	8124	-0-	-649	-0-	7788	2	336	9	N	305	192	1			743
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8791	2	248	9	N	225	398	1			570
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7758	2	427	9	N	388	584	1			374
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11193	2	315	9	N	286					660
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10936	2	262	9	N	238	386	1			512
*05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11056	2	277	9	N	252	192	1			572

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

12	37986	X	5767	-0-	-32219	-0-	234	1	5533	2	Y	-0-					29
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	234	1	5260	2	Y	3	19	1			13
							3	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4785	2	Y	1					14
							1	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	234	1	5113	2	Y	7					21
							8	9									
04	5250	X	5190	-0-	-60	-0-	226	1	4963	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
05	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	234	1	4968	2	Y	7					13
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	8003	-0-	-1567	-0-	437	1	7542	2	Y	22					68
							24	9									
*07	9176	X	8756	-0-	-420	-0-	452	1	8269	2	Y	32	90	1			10
							35	9									
*08	8959	X	8515	-0-	-444	-0-	447	1	8047	2	Y	19					29
							21	9									
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	422	1	8216	2	Y	33					62
							36	9									
10	8804	X	7560	-0-	-1244	-0-	402	1	7141	2	Y	15					77
							17	9									
11	8250	X	7066	-0-	-1184	-0-	425	1	6618	2	Y	21					98
							23	9									
12	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	437	1	7566	2	Y	92	92	1			98
							101	9									
01	8959	X	7636	-0-	-1323	-0-	434	1	7202	2	Y	-0-					98
02	8092	X	6408	-0-	-1684	-0-	404	1	5994	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	446	1	7884	2	Y	42					59
							46	9									
04	7830	X	7029	-0-	-801	-0-	431	1	6562	2	Y	33					92
							36	9									
05	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	449	1	7631	2	Y	16	92	1			16
							18	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6630	X	4223	-0-	-2407	-0-	414	1	3780	2	Y	26					70
							29	9									
*07	6851	X	3852	-0-	-2999	-0-	491	1	3330	2	Y	28	88	1			10
							31	9									
*08	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	454	1	5600	2	Y	19					29
							21	9									
09	6570	X	4633	-0-	-1937	-0-	431	1	4166	2	Y	33					62
							36	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	477	1	4637	2	Y	15					77
							17	9									
11	7890	X	6133	-0-	-1757	-0-	531	1	5579	2	Y	21					98
							23	9									
12	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	557	1	5959	2	Y	92	92	1			98
							101	9									
01	8029	X	5438	-0-	-2591	-0-	538	1	4900	2	Y	-0-					98
02	5712	X	5583	-0-	-129	-0-	508	1	5065	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	559	1	7051	2	Y	42					59
							46	9									
04	6390	X	5108	-0-	-1282	-0-	541	1	4531	2	Y	33					92
							36	9									
05	7812	X	5373	-0-	-2439	-0-	562	1	4793	2	Y	16	92	1			16
							18	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7563	-0-	-993	-0-	336	1	7196	2	N	28					138
							31	9									
01	8556	X	7898	-0-	-658	-0-	343	1	7553	2	N	2					140
							2	9									
02	7280	X	6928	-0-	-352	-0-	313	1	6567	2	N	44					184
							48	9									
03	8060	X	5791	-0-	-2269	-0-	345	1	5395	2	N	46	178	1			52
							51	9									
04	7650	X	3976	-0-	-3674	-0-	328	1	3647	2	N	1					53
							1	9									
05	7905	X	7044	-0-	-861	-0-	329	1	6674	2	N	37					90
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	714	1	6440	2	N	-0-					70
01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	717	1	6657	2	N	-0-					70
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	648	1	6350	2	N	44					114
							48	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	701	1	7485	2	N	61					175
							67	9									
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	694	1	6986	2	N	33					208
							36	9									
05	7564	X	6941	-0-	-623	-0-	701	1	6240	2	N	-0-					208

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

12	7285	X	4800	-0-	-2485	-0-	184	1	4539	2	Y	70					217
							77	9									
01	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	184	1	4771	2	Y	111	180	1			148
							122	9									
02	6160	X	5265	-0-	-895	-0-	166	1	5033	2	Y	60					208
							66	9									
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	Y	118	181	1			145
							130	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	178	1	5335	2	Y	67	175	1			37
							74	9									
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	184	1	5148	2	Y	116					153
							128	9									

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	794	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2774	-0-	-1814	-0-	716	1	2036	2	N	20	10	1	10	8	-0-
							22	9									
02	6860	X	2194	-0-	-4666	-0-	603	1	1576	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
03	7595	X	4827	-0-	-2768	-0-	711	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4214	-0-	-3136	-0-	645	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	605	1	3413	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	864	1	2641	2	N	-0-					42
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	901	1	2505	2	N	40					82
							44	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2388	2	N	1					83
							1	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	901	1	2674	2	N	-0-					83
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	812	1	2032	2	N	-0-					83
05	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	738	1	1616	2	N	-0-					83

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	637	1	5795	2	N	-0-					90
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	638	1	5218	2	N	49					139
							54	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	2	N	3					142
							3	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	700	1	5345	2	N	-0-	106	1			36
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	689	1	4880	2	N	24					60
							26	9									
*05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	708	1	5489	2	N	37					97
							41	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	873	1	9504	2	N	-0-					124
01	9734	X	9434	-0-	-300	-0-	873	1	8561	2	N	-0-					124
02	8932	X	8337	-0-	-595	-0-	783	1	7554	2	N	-0-					124
03	10385	X	10216	-0-	-169	-0-	873	1	9200	2	N	130	182	1			72
							143	9									
04	10050	X	9702	-0-	-348	-0-	845	1	8835	2	N	20					92
							22	9									
05	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	873	1	8892	2	N	30					122
							33	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	316	1	6675	2	N	21					173
							23	9									
01	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	306	1	6432	2	N	67	180	1			60
							74	9									
02	6720	X	5018	-0-	-1702	-0-	269	1	4749	2	N	-0-					60
03	7440	X	3571	-0-	-3869	-0-	287	1	3251	2	N	30					90
							33	9									
04	6990	X	1933	-0-	-5057	-0-	247	1	1684	2	N	2					92
							2	9									
05	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	297	1	4116	2	N	-0-					92

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46642	X	7227	-0-	-39415	-0-	787	1	6416	2	Y	22					27
							24	9									
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	702	1	5606	2	Y	61					88
							67	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	652	1	5891	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	798	1	5513	2	Y	14					56
							15	9									
04	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	749	1	4784	2	Y	-0-					56
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	811	1	4609	2	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30524	X	4137	-0-	-26387	-0-	438	1	3682	2	Y	15	137	1			17
							17	9									
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	452	1	4000	2	Y	27					44
							30	9									
02	3920	X	3862	-0-	-58	-0-	408	1	3453	2	Y	1					45
							1	9									
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	452	1	3791	2	Y	6	38	1			13
							7	9									
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	409	1	3744	2	Y	-0-					13
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	409	1	3696	2	Y	15					28
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

12	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	226	1	3004	2	Y	11					16
							12	9									
01	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	234	1	2944	2	Y	-0-					16
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	211	1	2198	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	225	1	3396	2	Y	5					17
							6	9									
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	219	1	7168	2	Y	-0-					17
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	212	1	6631	2	Y	-0-					17

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	702	1	1220	2	N	-0-					54
01	3100	N	3220	-0-	120	120	710	1	2507	2	N	3					57
							3	9									
02	2800	N	2901	-0-	101	221	668	1	2221	2	N	11					68
							12	9									
03	3100	N	3407	-0-	307	528	739	1	2667	2	N	1					69
							1	9									
04	3125	X	2597	-0-	-528	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					69
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	701	1	2001	2	N	14					83
							15	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	496	1	7927	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	446	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6434	-0-	-1266	-0-	614	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6890	-0-	-1635	-0-	658	1	6232	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5569	-0-	-2591	-0-	543	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	4471	-0-	-3961	-0-	612	1	3859	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					98
01	8649	X	8521	-0-	-128	-0-	8364	2	157	9	N	143	194	1			47
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8326	2	11	9	N	10					57
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					57
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9020	2	117	9	N	106					163
*05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9129	2	24	9	N	22					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					107
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4846	2	77	9	N	70					177
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					177
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4714	2	15	9	N	14	181	1			10
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4125	2	107	9	N	97					107
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					107

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

12	4247	X	1961	-0-	-2286	-0-	225	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	274	1	5437	2	Y	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	304	1	5610	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4893	-0-	-1347	-0-	284	1	4609	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	3873	-0-	-2575	-0-	304	1	3569	2	Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

12	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	292	1	3828	2	Y	-0-					13
01	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	301	1	4503	2	Y	-0-					13
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	272	1	4102	2	Y	-0-					13
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	301	1	4455	2	Y	4					17
							4	9									
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	292	1	4254	2	Y	-0-					17
05	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	301	1	4210	2	Y	-0-					17

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

12	8711	X	6910	-0-	-1801	-0-	292	1	6618	2	Y	-0-					97
01	8711	X	4795	-0-	-3916	-0-	271	1	4523	2	Y	1	70	1			28
							1	9									
02	7224	X	7030	-0-	-194	-0-	269	1	6742	2	Y	17	14	1			31
							19	9									
03	7998	X	5204	-0-	-2794	-0-	239	1	4965	2	Y	-0-	25	1			6
04	7740	X	6084	-0-	-1656	-0-	277	1	5724	2	Y	75					81
							83	9									
05	7781	X	5250	-0-	-2531	-0-	267	1	4946	2	Y	34					115
							37	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	544	1	1889	2	N	-0-					18
01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	563	1	1981	2	N	35					53
							39	9									
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	510	1	2018	2	N	-0-					53
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	894	1	2331	2	N	15					68
							17	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	546	1	2571	2	N	-0-					68
*05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	483	1	2431	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1146	1	7074	2	N	-0-					-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1246	1	7808	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1118	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6127	-0-	-2088	-0-	1204	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4922	-0-	-3838	-0-	1145	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	5330	-0-	-3722	-0-	1184	1	4146	2	N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	910	1	7688	2	N	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	899	1	7536	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	805	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	884	1	6343	2	N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	859	1	6711	2	N	-0-					-0-
*05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	883	1	6964	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	346	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8255	-0-	-549	-0-	357	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6567	-0-	-1385	-0-	286	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	358	1	7327	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	347	1	7177	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	355	1	7337	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11057	-0-	-816	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9768	-0-	-956	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10291	-0-	-989	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	694	1	5037	2	N	-0-					130
01	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	694	1	5482	2	N	2	104	1			28
							2	9									
02	5628	X	5454	-0-	-174	-0-	648	1	4806	2	N	-0-					28
03	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					28
04	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	694	1	5194	2	N	-0-					28
*05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	717	1	5501	2	N	40					68
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

12	12927	X	12378	-0-	-549	-0-	582	1	11796	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12656	-0-	-395	-0-	591	1	12065	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11359	-0-	-429	-0-	535	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12351	-0-	-700	-0-	592	1	11759	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	573	1	11128	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12300	-0-	-348	-0-	592	1	11708	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

12	7626	X	6192	-0-	-1434	-0-	537	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	4722	-0-	-2904	-0-	480	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	4832	-0-	-2056	-0-	472	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	532	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5457	-0-	-543	-0-	505	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	549	1	5072	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

12	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	278	1	3482	2	Y	-0-					110
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	274	1	3642	2	Y	263	56	1			317
							289	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	269	1	3713	2	Y	17	167	1			167
							19	9									
03	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	292	1	3687	2	Y	17	119	1			65
							19	9									
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	256	1	3527	2	Y	75					140
							83	9									
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	200	1	3628	2	Y	35					175
							39	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	11358	-0-	-19	-0-	712	1	10646	2	N	-0-					-0-
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	714	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	647	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10501	-0-	-845	-0-	716	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9727	-0-	-1253	-0-	692	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10053	-0-	-1293	-0-	716	1	9337	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

12	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	1675	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15080	-0-	-389	-0-	1830	1	13241	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	1597	1	13041	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	1226	1	13686	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14514	-0-	-66	-0-	1101	1	13413	2	N	-0-					-0-
*05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	949	1	14811	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	198	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	218	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	197	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	218	1	2010	2	N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	218	1	1899	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

12	6851	X	6051	-0-	-800	-0-	996	1	5055	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	940	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5242	-0-	-302	-0-	818	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	876	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	872	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	911	1	4910	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

12	10974	X	9962	-0-	-1012	-0-	1970	1	7992	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9920	-0-	-1054	-0-	2028	1	7866	2	N	24	12	1	12	8	-0-
							26	9									
02	9912	X	9317	-0-	-595	-0-	1779	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8997	-0-	-954	-0-	1632	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9363	-0-	-267	-0-	1555	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	1480	1	7849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	885	1	4962	2	N	-0-					74
01	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	812	1	4357	2	N	41	4	1	4	8	107
							45	9									
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	826	1	5219	2	N	13					120
							14	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	689	1	5399	2	N	18					138
							20	9									
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	677	1	5484	2	N	-0-					138
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	686	1	5004	2	N	58	78	1	1	8	117
							64	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21584	X	2043	-0-	-19541	-0-	59	1	1984	2	Y	-0-	16	1			5
01	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	57	1	2003	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3108	X	1870	-0-	-1238	-0-	51	1	1784	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	54	1	2388	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	2910	X	777	-0-	-2133	-0-	20	1	751	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	23	1	1218	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	8183	2			Y	-0-					74
01	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	7812	2			Y	-0-					74
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-					74
03	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2			Y	-0-					74
04	7920	X	6549	-0-	-1371	-0-	6549	2			Y	-0-					74
05	8184	X	6699	-0-	-1485	-0-	6699	2			Y	-0-					74

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3235	-0-	-1849	-0-	362	1	2873	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3360	-0-	-1724	-0-	365	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	330	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	366	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	355	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	369	1	3589	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	421	1	1454	2	N	-0-					165
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	473	1	1674	2	N	-0-					165
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	430	1	1886	2	N	-0-					165
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	479	1	2348	2	N	-0-					165
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	466	1	2044	2	N	-0-					165
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	468	1	2290	2	N	25					190
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	341	1	6335	2	N	7					123
							8	9									
01	7068	X	6409	-0-	-659	-0-	341	1	6036	2	N	29					152
							32	9									
02	6384	X	5598	-0-	-786	-0-	296	1	5302	2	N	-0-					152
03	6882	X	5014	-0-	-1868	-0-	332	1	4649	2	N	30					182
							33	9									
04	6660	X	3407	-0-	-3253	-0-	328	1	3077	2	N	2					184
							2	9									
05	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	340	1	5830	2	N	47	186	1			45
							52	9									

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	14087	-0-	-1971	-0-	1519	1	12568	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	13494	-0-	-2564	-0-	1490	1	12000	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	14504	X	13706	-0-	-798	-0-	1222	1	12484	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14824	-0-	-676	-0-	1427	1	13397	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1311	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12971	-0-	-2219	-0-	1374	1	11597	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5012	-0-	-1002	-0-	908	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4732	-0-	-1282	-0-	908	1	3820	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	821	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	939	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5290	-0-	-410	-0-	852	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5256	-0-	-882	-0-	914	1	4342	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1247	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1148	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1178	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1269	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1226	1	3869	2	N	-0-					-0-
*05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1314	1	3733	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	173	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	172	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	253	1	1886	2	N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	257	1	2024	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8393	2	1	9	N	1					32
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					32
02	6916	X	6759	-0-	-157	-0-	6759	2			N	-0-					32
03	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					32
04	7560	X	7235	-0-	-325	-0-	7234	2	1	9	N	1					33
05	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					15
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					15
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					15
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					15
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8229	-0-	-761	-0-	309 52	1 9	7868	2	N	47	179	1			66
01	8990	X	8470	-0-	-520	-0-	321 40	1 9	8109	2	N	36					102
02	8120	X	7711	-0-	-409	-0-	315 46	1 9	7350	2	N	42					144
03	8556	X	6752	-0-	-1804	-0-	344 168	1 9	6240	2	N	153	185	1			112
04	8220	X	4411	-0-	-3809	-0-	342 114	1 9	3955	2	N	104	183	1			33
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	357 52	1 9	7496	2	N	47					80

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	211	-0-	-7880	-0-	211	1			N	-0-					170
01	8091	X	5630	-0-	-2461	-0-	555	1	5075	2	N	-0-					170
02	7308	X	2475	-0-	-4833	-0-	467 4	1 9	2004	2	N	4	2	1	2	8	170
03	8091	X	3470	-0-	-4621	-0-	651	1	2819	2	N	-0-					170
04	5430	X	3541	-0-	-1889	-0-	641	1	2900	2	N	-0-					170
05	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	715 2	1 9	3593	2	N	2	1	1	1	8	170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	2551	2	37	9	N	34					112
01	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2415	2	47	9	N	43	108	1			47
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	2363	2	3	9	N	3					50
03	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			N	-0-					50
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2870	2	31	9	N	28					78
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					78

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4967	-0-	-737	-0-	4967	2			N	-0-					47
01	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-	3958	2	43	9	N	39	73	1			13
02	4844	X	4076	-0-	-768	-0-	4055	2	21	9	N	19					32
03	5363	X	4849	-0-	-514	-0-	4849	2			N	-0-					32
04	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	4704	2	17	9	N	15					47
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5038	2	45	9	N	41					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

12	8866	X	4383	-0-	-4483	-0-	472	1	3911	2	N	-0-					124
01	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	611	1	8170	2	N	-0-					124
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	623	1	7897	2	N	-0-					124
03	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	714	1	6830	2	N	-0-					124
04	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	681	1	7250	2	N	-0-					124
05	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	711	1	7485	2	N	-0-					124

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
01	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
*05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	687	1	1633	2	N	16					58
							18	9									
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	697	1	1823	2	N	29					87
							32	9									
02	1904	N	1352	-0-	-552	-0-	640	1	712	2	N	-0-					87
03	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	707	1	1088	2	N	-0-					87
04	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	677	1	1198	2	N	-0-					87
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	717	1	1038	2	N	-0-					87

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

12	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	197	1	194	2	N	-0-					30
01	1612	X	446	-0-	-1166	-0-	416	1	30	2	N	-0-					30
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

12	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	305	1	613	2	N	35					83
							39	9									
01	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	662	1	1492	2	N	-0-					83
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	625	1	2114	2	N	-0-					83
03	3100	N	3516	-0-	416	416	717	1	2799	2	N	-0-					83
04	3000	N	2636	-0-	-364	52	694	1	1896	2	N	42					125
							46	9									
*05	2854	N	2802	-0-	-52	-0-	717	1	2085	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	121	1	5820	2	Y	-0-					34
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	102	1	6319	2	Y	8	4	1	4	8	34
							9	9									
02	5684	X	92	-0-	-5592	-0-	91	1	1	9	Y	1					35
03	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	102	1	4821	2	Y	-0-					35
04	6210	X	4822	-0-	-1388	-0-	97	1	4725	2	Y	-0-					35
05	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	102	1	4993	2	Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

12	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	220	1	4391	2	Y	18					61
							20	9									
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	223	1	4624	2	Y	7					68
							8	9									
02	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	204	1	3901	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	224	1	3670	2	Y	30					43
							33	9									
04	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	214	1	4244	2	Y	7					50
							8	9									
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	206	1	5010	2	Y	20					70
							22	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	1	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	950	1	99	2	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	1	68	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1323	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1290	1	2901	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1160	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1029	-0-	-4272	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
04	5130	X	1068	-0-	-4062	-0-	998	1	70	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2478	-0-	-2823	-0-	1060	1	1418	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

12	6386	X	4417	-0-	-1969	-0-	525	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	529	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2034	-0-	-2556	-0-	513	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	530	1	4733	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	1028	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6210	-0-	-1912	-0-	938	1	5272	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5157	-0-	-2179	-0-	850	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5388	-0-	-2331	-0-	874	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5308	-0-	-1982	-0-	868	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5298	-0-	-1739	-0-	893	1	4405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	644	1	2154	2	N	1					166
							1	9									
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	698	1	2325	2	N	7					173
							8	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	646	1	2401	2	N	-0-					173
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	708	1	2587	2	N	42					215
							46	9									
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	693	1	2429	2	N	-0-	183	1			32
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	717	1	2333	2	N	-0-					32

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

12	24937	X	2345	-0-	-22592	-0-	69	1	2276	2	Y	-0-	16	1			5
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	70	1	2274	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	66	1	2004	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	70	1	3339	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
04	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	67	1	3167	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	72	1	3141	2	Y	11	9	1			13
							12	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	226	1	5098	2	Y	14					47
							15	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4522	2	Y	3	35	1			15
							3	9									
02	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	211	1	4024	2	Y	2					17
							2	9									
03	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	234	1	4172	2	Y	7					24
							8	9									
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	219	1	4022	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
05	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	214	1	4020	2	Y	8					16
							9	9									

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

12	8308	X	6005	-0-	-2303	-0-	6005	2			N	-0-					114
01	8308	X	3504	-0-	-4804	-0-	3504	2			N	-0-					114
02	7280	X	177	-0-	-7103	-0-	177	2			N	-0-					114
03	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					114
04	6870	X	6281	-0-	-589	-0-	6281	2			N	-0-					114
*05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1515	1	2515	2	N	15					67
							17	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1389	1	3195	2	N	1					68
							1	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1213	1	2406	2	N	-0-					68
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1316	1	3013	2	N	-0-					68
04	4050	X	1145	-0-	-2905	-0-	1145	1			N	-0-					68
05	4185	X	3285	-0-	-900	-0-	976	1	2309	2	N	-0-					68

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	444	1	7750	2	Y	62					88
							68	9									
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	453	1	7912	2	Y	44					132
							48	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	408	1	6677	2	Y	6	113	1			25
							7	9									
03	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	451	1	7333	2	Y	-0-					25
04	7350	X	7308	-0-	-42	-0-	396	1	6912	2	Y	-0-					25
*05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	404	1	7631	2	Y	18					43
							20	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

12	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	630	1	1723	2	N	13					48
							14	9									
01	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	705	1	2134	2	N	2					50
							2	9									
02	2800	X	2075	-0-	-725	-0-	648	1	1424	2	N	3					53
							3	9									
03	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	710	1	1512	2	N	-0-					53
04	2760	X	395	-0-	-2365	-0-	231	1	164	2	N	-0-					53
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

12	10726	X	9195	-0-	-1531	-0-	121	1	9074	2	Y	-0-					36
01	10726	X	9719	-0-	-1007	-0-	102	1	9608	2	Y	8	4	1	4	8	36
							9	9									
02	8708	X	92	-0-	-8616	-0-	91	1	1	9	Y	1					37
03	9641	X	7678	-0-	-1963	-0-	102	1	7576	2	Y	-0-					37
04	9420	X	8959	-0-	-461	-0-	97	1	8862	2	Y	-0-					37
05	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	102	1	9335	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

12	12710	X	5671	-0-	-7039	-0-	116	1	5555	2	Y	-0-					35
01	9300	X	3478	-0-	-5822	-0-	97	1	3381	2	Y	-0-					35
02	7028	X	88	-0-	-6940	-0-	87	1	1	9	Y	1					36
03	7781	X	5394	-0-	-2387	-0-	102	1	5292	2	Y	-0-					36
04	5490	X	4839	-0-	-651	-0-	97	1	4742	2	Y	-0-					36
05	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	102	1	5297	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					30
01	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	6839	2	216	9	N	196	197	1			29
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9600	2	31	9	N	28					57
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10502	2	25	9	N	23					80
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9401	2	69	9	N	63					143
*05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9477	2	8	9	N	7					150

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	379	1	2887	2	Y	3					15
							3	9									
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	396	1	3350	2	Y	1					16
							1	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2693	2	Y	28					44
							31	9									
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	396	1	2869	2	Y	2					46
							2	9									
04	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	358	1	2800	2	Y	-0-					46
05	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	371	1	2648	2	Y	9					55
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1445	-0-	-1004	-0-	327	1	1118	2	Y	-0-					28
01	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	394	1			Y	-0-					28
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828	2	Y	-0-					28
04	3000	N	3020	-0-	20	20	409	1	2601	2	Y	9					37
							10	9									
*05	2718	N	2698	-0-	-20	-0-	412	1	2285	2	Y	1					38
							1	9									

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	3887	-0-	-4390	-0-	195	1	3605	2	N	79					185
							87	9									
01	8277	X	4802	-0-	-3475	-0-	200	1	4444	2	N	144	179	1			150
							158	9									
02	7084	X	4289	-0-	-2795	-0-	181	1	4053	2	N	50					200
							55	9									
03	7843	X	4178	-0-	-3665	-0-	200	1	3920	2	N	53	173	1			80
							58	9									
04	7590	X	4398	-0-	-3192	-0-	180	1	4196	2	N	20					100
							22	9									
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	185	1	4834	2	N	119	192	1			27
							131	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	1130	1	1862	2	N	8					63
							9	9									
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1130	1	1771	2	N	11					74
							12	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1021	1	1590	2	N	4					78
							4	9									
03	3100	N	3745	-0-	645	645	1948	1	1793	2	N	4					82
							4	9									
04	3000	N	2803	-0-	-197	448	1093	1	1702	2	N	7					89
							8	9									
*05	3100	N	2817	-0-	-283	165	1130	1	1673	2	N	13					102
							14	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	37					65
							41	9									
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	564	1	3655	2	Y	-0-					65
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	510	1	3069	2	Y	3					68
							3	9									
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	564	1	2924	2	Y	-0-					68
04	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	510	1	2826	2	Y	9					77
							10	9									
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	528	1	2796	2	Y	1					78
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	373	1	1466	2	Y	3					13
							3	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	396	1	1577	2	Y	-0-					13
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	358	1	1269	2	Y	29					42
							32	9									
03	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	396	1	1197	2	Y	2					44
							2	9									
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	357	1	1213	2	Y	-0-					44
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	357	1	1271	2	Y	9					53
							10	9									

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	Y	1					4
*02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
*03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
*05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	989	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	957	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	820	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	870	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	864	1	4446	2	N	-0-					-0-
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	893	1	4519	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3084	-0-	-2589	-0-	901	1	2183	2	N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	944	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	794	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	837	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	836	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	856	1	2471	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1208	1	10555	2	N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1125	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	982	1	9621	2	N	-0-					-0-
03	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	999	1	10645	2	N	-0-					-0-
04	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	1044	1	10655	2	N	-0-					-0-
*05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1025	1	11275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8400	-0-	-1086	-0-	1372	1	7028	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8297	-0-	-1189	-0-	1414	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6863	-0-	-1705	-0-	1120	1	5743	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	1414	1	5955	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	1324	1	6621	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	1372	1	6659	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	845	-0-	-1201	-0-	845	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	833	-0-	-1213	-0-	833	1			N	-0-					-0-
02	1848	X	761	-0-	-1087	-0-	761	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	909	-0-	-982	-0-	909	1			N	-0-					-0-
04	960	X	802	-0-	-158	-0-	802	1			N	-0-					-0-
*05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	675	1	676	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	6740	-0-	-2436	-0-	669	1	5992	2	N	72					238
							79	9									
01	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	656	1	6256	2	N	102	186	1			154
							112	9									
02	10864	X	7981	-0-	-2883	-0-	588	1	7393	2	N	-0-					154
03	12028	X	8940	-0-	-3088	-0-	651	1	8160	2	N	117					271
							129	9									
04	11640	X	8218	-0-	-3422	-0-	630	1	7576	2	N	11	181	1			101
							12	9									
05	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	651	1	7557	2	N	81					182
							89	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3053	-0-	-2868	-0-	768	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	3946	-0-	-1975	-0-	804	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3449	-0-	-1003	-0-	739	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	817	1	4343	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
04	4770	X	4444	-0-	-326	-0-	740	1	3704	2	N	-0-					-0-
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	793	1	3793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20780	X	2046	-0-	-18734	-0-	755	1	1267	2	Y	22					27
							24	9									
01	3100	X	1035	-0-	-2065	-0-	571	1	397	2	Y	61					88
							67	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	652	1	2693	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	798	1	3127	2	Y	14					56
							15	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	749	1	2612	2	Y	-0-					56
05	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	765	1	2189	2	Y	-0-					56

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	10132	-0-	-191	-0-	704	1	9381	2	N	43					173
							47	9									
01	10323	X	9204	-0-	-1119	-0-	601	1	8562	2	N	37					210
							41	9									
02	9324	X	8217	-0-	-1107	-0-	554	1	7662	2	N	1	182	1			29
							1	9									
03	10323	X	9535	-0-	-788	-0-	647	1	8854	2	N	31					60
							34	9									
04	9810	X	7874	-0-	-1936	-0-	559	1	7315	2	N	-0-					60
05	10137	X	6754	-0-	-3383	-0-	610	1	6144	2	N	-0-					60

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1084	1	2356	2	N	10					75
							11	9									
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1130	1	2514	2	N	32					107
							35	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1021	1	2240	2	N	11					118
							12	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1130	1	2480	2	N	9					127
							10	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2344	2	N	9					136
							10	9									
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	982	1	2371	2	N	-0-					136

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11851	-0-	-518	-0-	1317	1	10534	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12221	-0-	-954	-0-	1331	1	10890	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10805	-0-	-1095	-0-	1218	1	9587	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12100	-0-	-1075	-0-	1378	1	10711	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	1328	1	9914	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	1371	1	9050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13144	2	25	9	N	23					210
01	12555	X	12477	-0-	-78	-0-	12477	2			N	-0-					210
02	11340	X	10911	-0-	-429	-0-	10911	2			N	-0-					210
03	12555	X	11984	-0-	-571	-0-	11984	2			N	-0-					210
04	12150	X	11617	-0-	-533	-0-	11549	2	68	9	N	62					272
05	12555	X	11817	-0-	-738	-0-	11805	2	12	9	N	11					283

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	972	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1048	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	868	1	5920	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	976	1	6018	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	896	1	5557	2	N	-0-					-0-
*05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	959	1	5309	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29512	X	27319	-0-	-2193	-0-	27319	2			N	-0-					202
01	29512	X	26214	-0-	-3298	-0-	26214	2			N	-0-					202
02	26656	X	22726	-0-	-3930	-0-	22717	2	9	9	N	8					210
03	29512	X	25844	-0-	-3668	-0-	25844	2			N	-0-					210
04	28560	X	24731	-0-	-3829	-0-	24672	2	59	9	N	54					264
05	27311	X	26042	-0-	-1269	-0-	26023	2	19	9	N	17					281

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	8969	-0-	-4299	-0-	1794	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	4753	-0-	-8515	-0-	1542	1	3198	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1880	1	12874	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2147	1	13632	2	N	-0-					-0-
04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1949	1	12240	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13684	-0-	-2653	-0-	2079	1	11605	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	411	1	7551	2	N	87					263
							96	9									
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	407	1	9182	2	N	-0-					263
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	366	1	8803	2	N	-0-					263
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	406	1	8199	2	N	-0-					263
04	9270	X	7152	-0-	-2118	-0-	392	1	6693	2	N	61					324
							67	9									
05	10137	X	6195	-0-	-3942	-0-	406	1	5753	2	N	33					357
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	616	1	3232	2	N	-0-					100
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	665	1	2726	2	N	18					118
							20	9									
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	633	1	2154	2	N	41	2	1	2	8	155
							45	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	648	1	3714	2	N	42					197
							46	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	669	1	3336	2	N	25	188	1	2	8	32
							28	9									
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	709	1	3629	2	N	64	3	1	3	8	90
							70	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

12	3100	N	4280	-0-	1180	1180	4280	2			Y	-0-					35
01	3100	N	4283	-0-	1183	2363	4283	2			Y	-0-					35
02	4504	X	2141	-0-	-2363	-0-	2141	2			Y	-0-					35
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					35
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					35
05	1767	X	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-					35

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	1129	1	1844	2	N	3					28
							3	9									
01	3100	N	3113	-0-	13	13	1130	1	1972	2	N	10					38
							11	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	119	1021	1	1881	2	N	4					42
							4	9									
03	3100	N	3662	-0-	562	681	1674	1	1987	2	N	1					43
							1	9									
04	3000	N	2779	-0-	-221	460	1093	1	1682	2	N	4					47
							4	9									
*05	3059	X	2599	-0-	-460	-0-	1129	1	1452	2	N	16					63
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9613	-0-	-710	-0-	196	1	9417	2	Y	-0-					12
01	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	202	1	8559	2	Y	-0-					12
02	9324	X	8712	-0-	-612	-0-	181	1	8531	2	Y	-0-					12
03	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	200	1	8520	2	Y	-0-					12
04	9960	X	7089	-0-	-2871	-0-	180	1	6909	2	Y	-0-					12
*05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	177	1	10015	2	Y	2					14
							2	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	661	1	1240	2	N	-0-					142
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	763	1	814	2	N	58	120	1			80
							64	9									
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	694	1	2578	2	N	45					125
							50	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	796	1	3247	2	N	38					163
							42	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	679	1	2478	2	N	-0-					163
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	714	1	2261	2	N	-0-					163

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

12	8370	X	7487	-0-	-883	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7027	-0-	-1343	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6466	-0-	-1094	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6766	-0-	-736	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5556	-0-	-1946	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

12	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					52
01	3627	X	1998	-0-	-1629	-0-	624	1	1364	2	N	9					61
							10	9									
02	3276	X	1972	-0-	-1304	-0-	629	1	1343	2	N	-0-					61
03	3627	X	2562	-0-	-1065	-0-	678	1	1884	2	N	-0-					61
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	659	1	2445	2	N	-0-					61
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	717	1	3003	2	N	-0-					61

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

12	7378	X	6518	-0-	-860	-0-	6518	2			N	-0-					139
01	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					139
02	6496	X	5695	-0-	-801	-0-	5695	2			N	-0-					139
03	7192	X	6155	-0-	-1037	-0-	6155	2			N	-0-	102	1			37
04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	5799	2			N	-0-					37
05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	971	-0-	-765	-0-	332	1	613	2	N	24					72
							26	9									
01	1736	X	926	-0-	-810	-0-	343	1	583	2	N	-0-					72
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	310	1	376	2	N	3					75
							3	9									
03	961	X	700	-0-	-261	-0-	343	1	357	2	N	-0-					75
04	930	X	347	-0-	-583	-0-	332	1	15	9	N	14					89
05	961	X	343	-0-	-618	-0-	343	1			N	-0-					89

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14318	-0-	-1771	-0-	343	1	13975	2	N	-0-					162
01	16089	X	14178	-0-	-1911	-0-	343	1	13718	2	N	106					268
							117	9									
02	14532	X	12487	-0-	-2045	-0-	310	1	12133	2	N	40					308
							44	9									
03	15624	X	14015	-0-	-1609	-0-	343	1	13602	2	N	64	193	1			179
							70	9									
04	14730	X	12233	-0-	-2497	-0-	332	1	11840	2	N	55					234
							61	9									
05	14322	X	11386	-0-	-2936	-0-	343	1	10964	2	N	72					306
							79	9									

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					7
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					7
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					7
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					7
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					7
*05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					7

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	528	1	3259	2	Y	14					38
							15	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	545	1	3095	2	Y	3	29	1			12
							3	9									
02	3640	X	3203	-0-	-437	-0-	493	1	2709	2	Y	1					13
							1	9									
03	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	545	1	2814	2	Y	7					20
							8	9									
04	3900	X	3248	-0-	-652	-0-	510	1	2734	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
05	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	500	1	2588	2	Y	8					14
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	405	1	1619	2	Y	-0-					11
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					11
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	Y	-0-					11
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	529	1	2492	2	Y	-0-					11

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		486	-0-	486	486	468	2	18	9	N	16					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					N	-0-					87
04	486	X	-0-	-0-	-486	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8197	-0-	-18	-0-	8197	2			N	-0-					27
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7919	2	3	9	N	3					30
02	7056	X	6905	-0-	-151	-0-	6888	2	17	9	N	15					45
03	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7306	2	11	9	N	10					55
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	6752	2	11	9	N	10					65
05	8184	X	6436	-0-	-1748	-0-	6436	2			N	-0-					65

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	689	1	2604	2	N	26					78
							29	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	704	1	2954	2	N	-0-					78
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	648	1	2508	2	N	-0-					78
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	717	1	3025	2	N	-0-					78
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	666	1	2940	2	N	-0-					78
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	556	1	3163	2	N	-0-					78

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1124	1	1321	2	N	4					27
							4	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	3					30
							3	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1021	1	1341	2	N	23					53
							25	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	1537	1	1435	2	N	2					55
							2	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1093	1	1396	2	N	-0-					55
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1130	1	1358	2	N	3					58
							3	9									

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					40
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					40
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					40
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					40
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2			Y	-0-					40
05	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	379	1	2613	2	Y	2					15
							2	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	396	1	3016	2	Y	1					16
							1	9									
02	2800	N	3143	-0-	343	343	358	1	2753	2	Y	29					45
							32	9									
03	3100	N	3538	-0-	438	781	396	1	3141	2	Y	1					46
							1	9									
04	3784	X	3003	-0-	-781	-0-	358	1	2645	2	Y	-0-					46
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	358	1	2643	2	Y	9					55
							10	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	167	1	573	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	156	1	438	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	462	-0-	-902	-0-	173	1	289	2	N	-0-					-0-
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	173	1	211	2	N	-0-					-0-
05	651	N	229	-0-	-422	-0-	174	1	55	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37534	X	2714	-0-	-34820	-0-	131	1	2583	2	Y	-0-	16	1			5
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2422	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4582	2	Y	75	58	1			38
							83	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	108	1	3984	2	Y	45	50	1			33
							50	9									
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	112	1	3756	2	Y	28	26	1			35
							31	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17987	X	2270	-0-	-15717	-0-	70	1	2200	2	Y	-0-	16	1			5
01	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-	2	1			3
02	2744	X	1739	-0-	-1005	-0-	70	1	1635	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	80	1	3748	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	78	1	3636	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	78	1	3667	2	Y	11	10	1			14
							12	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5930	-0-	-1045	-0-	3	1	5927	2	N	-0-					82
01	6975	X	5368	-0-	-1607	-0-	1	1	5367	2	N	-0-					82
02	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	2	1	4000	2	N	-0-					82
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	1	1	5816	2	N	-0-					82
04	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	5663	2			N	-0-					82
05	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	11	1	5349	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45790	X	4322	-0-	-41468	-0-	205	1	4117	2	Y	-0-	16	1			5
01	7037	X	4424	-0-	-2613	-0-	205	1	4156	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	6356	X	3912	-0-	-2444	-0-	190	1	3687	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	7037	X	5610	-0-	-1427	-0-	222	1	5354	2	Y	31	35	1			17
							34	9									
04	6810	X	4821	-0-	-1989	-0-	285	1	4492	2	Y	40	29	1			28
							44	9									
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	326	1	5892	2	Y	28	22	1			34
							31	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

12	29961	X	2650	-0-	-27311	-0-	96	1	2554	2	Y	-0-	16	1			5
01	4929	X	2915	-0-	-2014	-0-	109	1	2743	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	4452	X	2631	-0-	-1821	-0-	97	1	2499	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	110	1	4016	2	Y	42	41	1			22
							46	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	105	1	3847	2	Y	41	34	1			29
							45	9									
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3751	2	Y	25	23	1			31
							28	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

12	12121	X	12104	-0-	-17	-0-	7	1	12089	2	N	7					157
							8	9									
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1	1	12367	2	N	8					165
							9	9									
02	10948	X	10887	-0-	-61	-0-	6	1	10864	2	N	15					180
							17	9									
03	12121	X	11926	-0-	-195	-0-	1	1	11925	2	N	-0-					180
04	11730	X	11370	-0-	-360	-0-	11370	2			N	-0-					180
05	12121	X	11972	-0-	-149	-0-	25	1	11947	2	N	-0-					180

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

12	44142	X	4559	-0-	-39583	-0-	209	1	4350	2	Y	-0-	16	1			5
01	6386	X	4748	-0-	-1638	-0-	214	1	4471	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	5768	X	4329	-0-	-1439	-0-	197	1	4097	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	221	1	6044	2	Y	149	97	1			73
							164	9									
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	215	1	5702	2	Y	149	117	1			105
							164	9									
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	218	1	5607	2	Y	93	83	1			115
							102	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

12	15159	X	13424	-0-	-1735	-0-	536	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	12738	-0-	-2421	-0-	405	1	12333	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	10968	-0-	-2724	-0-	368	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12078	-0-	-2771	-0-	405	1	11673	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11612	-0-	-2188	-0-	683	1	10929	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12279	-0-	-1144	-0-	720	1	11559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	235	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	170	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8198	-0-	-174	-0-	157	1	8041	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9180	-0-	-89	-0-	173	1	9007	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7854	-0-	-1116	-0-	367	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	390	1	7990	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2207	-0-	-2443	-0-	2192	2	15	9	Y	14					64
01	4650	X	2295	-0-	-2355	-0-	2295	2			Y	-0-					64
02	4088	X	2052	-0-	-2036	-0-	2052	2			Y	-0-					64
03	4526	X	2453	-0-	-2073	-0-	2453	2			Y	-0-					64
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			Y	-0-					64
05	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			Y	-0-					64

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	452	1	3277	2	N	-0-					133
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	N	-0-					133
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	408	1	1398	2	N	-0-					133
03	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	452	1	1404	2	N	-0-					133
04	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	436	1	936	2	N	-0-					133
05	2480	X	1350	-0-	-1130	-0-	452	1	898	2	N	-0-					133

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	11173	-0-	-266	-0-	11173	2			N	-0-					70
01	10943	X	9362	-0-	-1581	-0-	9362	2			N	-0-					70
02	9884	X	8627	-0-	-1257	-0-	8627	2			N	-0-					70
03	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	2			N	-0-					70
04	10800	X	8516	-0-	-2284	-0-	8516	2			N	-0-					70
05	11160	X	8856	-0-	-2304	-0-	8856	2			N	-0-					70

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	520	1	5315	2	Y	7					57
							8	9									
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	526	1	5642	2	Y	36					93
							40	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	476	1	4917	2	Y	2	66	1			29
							2	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	523	1	6071	2	Y	4					33
							4	9									
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	494	1	5949	2	Y	-0-					33
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	510	1	5819	2	Y	5					38
							6	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

12	3100	N	4157	-0-	1057	1057	509	1	3641	2	Y	6					47
							7	9									
01	3100	N	3761	-0-	661	1718	526	1	3195	2	Y	36					83
							40	9									
02	2800	N	2464	-0-	-336	1382	473	1	1989	2	Y	2	59	1			26
							2	9									
03	2060	X	678	-0-	-1382	-0-	506	1	168	2	Y	4					30
							4	9									
04	1770	X	802	-0-	-968	-0-	444	1	358	2	Y	-0-					30
05	1829	X	990	-0-	-839	-0-	506	1	478	2	Y	5					35
							6	9									

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

12	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	561	1	3568	2	Y	-0-					15
01	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	565	1	3292	2	Y	-0-					15
02	3752	X	3695	-0-	-57	-0-	510	1	3185	2	Y	-0-					15
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	564	1	3855	2	Y	-0-					15
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	542	1	3684	2	Y	-0-					15
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	547	1	3577	2	Y	-0-					15

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1125	1	2534	2	N	26					98
							29	9									
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1130	1	2360	2	N	2					100
							2	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2166	2	N	5					105
							6	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1130	1	2180	2	N	-0-					105
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1093	1	1436	2	N	-0-					105
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1130	1	1642	2	N	-0-					105

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

12	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	523	1	5860	2	Y	7					59
							8	9									
01	7471	X	6121	-0-	-1350	-0-	514	1	5568	2	Y	35					94
							39	9									
02	6748	X	5763	-0-	-985	-0-	476	1	5284	2	Y	3	67	1			30
							3	9									
03	6572	X	6371	-0-	-201	-0-	525	1	5842	2	Y	4					34
							4	9									
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	493	1	5606	2	Y	-0-					34
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	505	1	5129	2	Y	5					39
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	3422	-0-	-4204	-0-	1148	1	2252	2	N	20					202
							22	9									
01	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	1172	1	4281	2	N	-0-					202
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1060	1	6088	2	N	36					238
							40	9									
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1174	1	6828	2	N	-0-	182	1			56
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1136	1	6590	2	N	-0-					56
05	7967	X	7699	-0-	-268	-0-	1174	1	6414	2	N	101					157
							111	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	198	1	5525	2	N	74					112
							81	9									
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	201	1	5371	2	N	1					113
							1	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	180	1	6531	2	N	-0-					113
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	200	1	7287	2	N	10					123
							11	9									
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8559	2	N	10					133
							11	9									
*05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	176	1	8710	2	N	-0-					133

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

12	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	1117	1	1775	2	N	51					83
							56	9									
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1130	1	1954	2	N	20					103
							22	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	1022	1	2018	2	N	-0-					103
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1322	1	2166	2	N	7					110
							8	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1095	1	1924	2	N	-0-					110
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	1130	1	1708	2	N	7					117
							8	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

12	9083	X	4018	-0-	-5065	-0-	262	1	3739	2	N	15					90
							17	9									
01	9083	X	5383	-0-	-3700	-0-	290	1	5038	2	N	50					140
							55	9									
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	264	1	9121	2	N	-0-					140
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	325	1	12078	2	N	72	182	1			30
							79	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	308	1	10640	2	N	85					115
							94	9									
*05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	316	1	9048	2	N	65					180
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	347	1	2602	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	347	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	324	1	2307	2	Y	2					2
							2	9									
03	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	312	1	2015	2	Y	-0-					2
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	301	1	2409	2	Y	-0-					2
05	2759	X	1331	-0-	-1428	-0-	278	1	1052	2	Y	1					3
							1	9									

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

12	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	1327	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1367	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	1068	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	1307	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	1317	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	1362	1	1894	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

12	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	373	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4569	-0-	-1445	-0-	365	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	330	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	366	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	355	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	370	1	4140	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1062	1	9579	2	N	-0-					92
01	8060	X	5228	-0-	-2832	-0-	1045	1	4147	2	N	33					125
							36	9									
02	7112	X	4671	-0-	-2441	-0-	936	1	3735	2	N	-0-					125
03	10633	X	4656	-0-	-5977	-0-	1036	1	3620	2	N	-0-					125
04	10290	X	5279	-0-	-5011	-0-	1003	1	4276	2	N	-0-					125
05	10633	X	5620	-0-	-5013	-0-	1036	1	4584	2	N	-0-					125

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

12	10478	X	7321	-0-	-3157	-0-	1064	1	6257	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	5538	-0-	-4940	-0-	938	1	4600	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	779	-0-	-8685	-0-	764	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	2071	-0-	-7880	-0-	935	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5193	-0-	-3207	-0-	898	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	980	1	5169	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	633	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	653	1	10663	2	N	-0-					-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	539	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10118	-0-	-174	-0-	532	1	9586	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9594	-0-	-366	-0-	540	1	9054	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9419	-0-	-873	-0-	570	1	8849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	347	1	2481	2	Y	39	194	1			20
							43	9									
01	3100	N	3132	-0-	32	32	278	1	2854	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2946	-0-	146	178	324	1	2544	2	Y	71					91
							78	9									
03	2731	N	2553	-0-	-178	-0-	358	1	2195	2	Y	-0-					91
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	335	1	1705	2	Y	-0-					91
*05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1579	2	Y	46					137
							51	9									

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	1			N	-0-					-0-
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	284	-0-	-6412	-0-	284	1			N	-0-					74
01	6696	X	4069	-0-	-2627	-0-	519	1	3550	2	N	-0-					74
02	6048	X	4229	-0-	-1819	-0-	589	1	3640	2	N	-0-					74
03	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	562	1	2945	2	N	-0-					74
04	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	539	1	2576	2	N	-0-					74
05	4681	X	3065	-0-	-1616	-0-	604	1	2461	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3402	-0-	-1713	-0-	1345	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	1420	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	1274	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	1437	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1331	1	1997	2	N	-0-					-0-
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1430	1	2791	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1130	1	511	2	N	-0-					17
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1125	1	424	2	N	50					67
							55	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1021	1	332	2	N	-0-					67
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1130	1	414	2	N	6					73
							7	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					73
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	557	1	338	2	N	10					83
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	741	-0-	-65	-0-	741	1			N	-0-					155
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	741	1	163	2	N	-0-					155
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	670	1	147	2	N	-0-					155
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	742	1	141	2	N	-0-					155
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	718	1			N	-0-					155
05	899	X	755	-0-	-144	-0-	742	1	13	9	N	12					167

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	3265	-0-	-10282	-0-	616	1	2649	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	3823	-0-	-9724	-0-	623	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	4240	-0-	-4216	-0-	565	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5065	-0-	-608	-0-	624	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	603	1	4332	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	623	-0-	-4058	-0-	623	1			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	12421	-0-	-2025	-0-	350	1	12038	2	N	30					125
							33	9									
01	14446	X	12111	-0-	-2335	-0-	355	1	11690	2	N	60					185
							66	9									
02	13048	X	11460	-0-	-1588	-0-	317	1	11135	2	N	7					192
							8	9									
03	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	357	1	11914	2	N	10	182	1			20
							11	9									
04	13560	X	12033	-0-	-1527	-0-	347	1	11677	2	N	8					28
							9	9									
05	12679	X	11286	-0-	-1393	-0-	358	1	10914	2	N	13					41
							14	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13836	-0-	-176	-0-	646	1	13044	2	N	133	197	1			217
							146	9									
01	14012	X	13569	-0-	-443	-0-	648	1	12695	2	N	205					422
							226	9									
02	12488	X	12424	-0-	-64	-0-	586	1	11628	2	N	191	197	1			416
							210	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	649	1	13387	2	N	95					511
							105	9									
04	13380	X	8606	-0-	-4774	-0-	628	1	7785	2	N	175	389	1			297
							193	9									
05	13826	X	13069	-0-	-757	-0-	649	1	12380	2	N	36	194	1			139
							40	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	736	1	1040	2	N	-0-					147
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	740	1	1379	2	N	125					272
							138	9									
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	670	1	379	2	N	-0-					272
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	742	1	372	2	N	-0-					272
04	2190	X	718	-0-	-1472	-0-	718	1			N	-0-					272
05	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	1			N	-0-					272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	10562	-0-	-2954	-0-	629	1	9930	2	N	3					222
							3	9									
01	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	624	1	9581	2	N	1					223
							1	9									
02	9156	X	8512	-0-	-644	-0-	567	1	7925	2	N	18					241
							20	9									
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	585	1	12220	2	N	-0-					241
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	528	1	11397	2	N	12					253
							13	9									
*05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	572	1	12447	2	N	74					327
							81	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	508	1	3555	2	Y	-0-					66
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	521	1	3882	2	Y	28					94
							31	9									
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	474	1	2899	2	Y	5					99
							6	9									
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	487	1	3488	2	Y	-0-	77	1			22
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	477	1	3264	2	Y	-0-					22
05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	476	1	2952	2	Y	-0-					22

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8476	2	18	9	N	16					92
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11165	2	20	9	N	18					110
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9631	2	42	9	N	38					148
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10507	2	22	9	N	20					168
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9894	2	10	9	N	9					177
*05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10897	2	28	9	N	25					202

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29318	X	4077	-0-	-25241	-0-	496	1	3581	2	Y	-0-					42
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	498	1	4002	2	Y	-0-					42
02	3920	X	3619	-0-	-301	-0-	450	1	3157	2	Y	11					53
							12	9									
03	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	499	1	2900	2	Y	-0-	18	1			35
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	483	1	3547	2	Y	-0-					35
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	499	1	739	2	Y	-0-					35

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23661	X	4535	-0-	-19126	-0-	499	1	4035	2	Y	1					74
							1	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	499	1	2228	2	Y	10	5	1	5	8	74
							11	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	450	1	3508	2	Y	4					78
							4	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	499	1	2579	2	Y	-0-	53	1			25
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	483	1	2649	2	Y	-0-					25
05	2480	X	1031	-0-	-1449	-0-	499	1	530	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-	197	1	5337	2	N	-0-					25
01	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					25
02	5964	X	4637	-0-	-1327	-0-	181	1	4456	2	N	-0-					25
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	200	1	4916	2	N	-0-					25
04	5370	X	5072	-0-	-298	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					25
05	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	145	1	4772	2	N	55					80
							61	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	437	1	246	2	N	-0-					-0-
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	385	1	879	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	310	1	59	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	266	1	210	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	435	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	419	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	443	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	594	-0-	-956	-0-	345	1	249	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	99	-0-	-2361	-0-	50	1	49	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					170
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					170
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					170
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					170
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					170
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					170

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5679	-0-	-1792	-0-	675	1	4960	2	N	40					189
							44	9									
01	8525	X	4981	-0-	-3544	-0-	656	1	4249	2	N	69					258
							76	9									
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631	1	3835	2	N	1	181	1			78
							1	9									
03	8525	X	2132	-0-	-6393	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					78
04	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	667	1	6	9	N	5					83
05	5673	X	1927	-0-	-3746	-0-	676	1	1251	2	N	-0-					83

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	X	-0-	-0-	-58	-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-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		37	-0-	37	37	29	1	8	2	Y	-0-					9
04	T. A.		1599	-0-	1599	1636	420	1	1179	2	Y	-0-					9
05	T. A.		2119	-0-	2119	3755	436	1	1683	2	Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	766	1	115	2	Y	6					102
							7	9									
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	791	1	123	2	Y	-0-					102
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	1	44	2	Y	1	92	1			11
							1	9									
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	791	1	29	2	Y	-0-					11
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	710	1	80	2	Y	7					18
							8	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	757	1	69	2	Y	10					28
							11	9									

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	467	1	1130	2	N	3					66
							3	9									
01	2449	X	1329	-0-	-1120	-0-	662	1	665	2	N	2					68
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	638	1	2624	2	N	-0-					68
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	697	1	1661	2	N	-0-					68
04	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	671	1	165	2	N	-0-					68
05	2449	X	717	-0-	-1732	-0-	717	1			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	706	1	6072	2	N	19					208
							21	9									
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	690	1	6812	2	N	54					262
							59	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	632	1	5957	2	N	6	185	1			83
							7	9									
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	687	1	7878	2	N	17					100
							19	9									
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	674	1	8715	2	N	27					127
							30	9									
*05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	700	1	8585	2	N	46					173
							51	9									

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	659	1	3048	2	N	25					160
							28	9									
01	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	689	1	1718	2	N	35					195
							39	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	647	1	2167	2	N	-0-	173	1			22
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	668	1	2273	2	N	-0-					22
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	660	1	2135	2	N	11					33
							12	9									
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	655	1	1965	2	N	-0-					33

BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	443	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	351	1	721	2	N	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	1			N	-0-					-0-
04	360	X	71	-0-	-289	-0-	46	1	25	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	748	1	7722	2	N	-0-					-0-
01	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	748	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	676	1	9045	2	N	-0-					-0-
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	748	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	N	-0-					-0-
*05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	748	1	8467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	971	1	2345	2	N	2			104
							2	9							
01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1027	1	2499	2	N	8			112
							9	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	961	1	3175	2	N	38			150
							42	9							
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1109	1	3262	2	N	-0-			150
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1053	1	3371	2	N	-0-			150
05	3751	X	2088	-0-	-1663	-0-	707	1	1381	2	N	-0-			150

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	12698	-0-	-1624	-0-	525	1	12173	2	N	-0-			-0-
01	14322	X	12139	-0-	-2183	-0-	404	1	11735	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	10720	-0-	-2216	-0-	368	1	10352	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	11305	-0-	-2738	-0-	405	1	10900	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11147	-0-	-2113	-0-	671	1	10476	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	10250	-0-	-2460	-0-	666	1	9584	2	N	-0-			-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	16115	-0-	-1152	-0-	563	1	15552	2	N	-0-			-0-
01	17422	X	15325	-0-	-2097	-0-	405	1	14920	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	13971	-0-	-1765	-0-	368	1	13603	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15282	-0-	-2140	-0-	406	1	14876	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	14877	-0-	-1443	-0-	768	1	14109	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15225	-0-	-895	-0-	798	1	14427	2	N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	324	1	6662	2	N	-0-			4
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	335	1	6463	2	N	-0-			4
02	6300	X	6198	-0-	-102	-0-	301	1	5897	2	N	-0-			4
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	358	1	6716	2	N	-0-			4
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	335	1	8073	2	N	-0-			4
*05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	335	1	8508	2	N	-0-			4

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	312	1	7602	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	6925	-0-	-2375	-0-	324	1	6601	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	6500	-0-	-1900	-0-	301	1	6199	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	6938	-0-	-2362	-0-	358	1	6580	2	N	-0-			-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	335	1	8532	2	N	-0-			-0-
*05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	335	1	9661	2	N	-0-			-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	607	1	9690	2	N	-0-			-0-
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	9505	2	N	-0-			-0-
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	607	1	10108	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	564	1	10162	2	N	-0-			-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	633	1	10606	2	N	-0-			-0-
*05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	713	1	11072	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	400	1	6376	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	367	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	298	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5596	-0-	-1131	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	317	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	345	1	5356	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	646	1	11068	2	N	-0-					131
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	635	1	11144	2	N	-0-					131
02	11424	X	9779	-0-	-1645	-0-	579	1	9200	2	N	-0-					131
03	12648	X	10744	-0-	-1904	-0-	636	1	10108	2	N	-0-					131
04	12240	X	9840	-0-	-2400	-0-	615	1	9225	2	N	-0-					131
05	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	655	1	9313	2	N	31					162
							34	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	1			N	-0-					-0-
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

12	15469	X	20	-0-	-15449	-0-	18	1	2	9	N	2					167
01	15469	X	1795	-0-	-13674	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					167
02	13972	X	7511	-0-	-6461	-0-	232	1	7249	2	N	27	172	1			22
							30	9									
03	15190	X	7482	-0-	-7708	-0-	237	1	7212	2	N	30					52
							33	9									
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	257	1	11443	2	N	3					55
							3	9									
*05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	269	1	12370	2	N	47	1	1	1	8	100
							52	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

12	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	446	1	1153	2	N	2					128
							2	9									
01	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	465	1	1447	2	N	-0-					128
02	2296	X	1419	-0-	-877	-0-	420	1	991	2	N	7					135
							8	9									
03	2542	X	706	-0-	-1836	-0-	465	1	241	2	N	-0-					135
04	2460	X	467	-0-	-1993	-0-	450	1	17	9	N	15					150
05	1922	X	471	-0-	-1451	-0-	465	1	6	9	N	5					155

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	421	1	3103	2	N	-0-					80
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	377	1	2970	2	N	20					100
							22	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	383	1	2800	2	N	15					115
							17	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	398	1	2981	2	N	25					140
							28	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2922	2	N	10					150
							11	9									
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	539	1	2872	2	N	26					176
							29	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					85
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13746	2	122	9	N	111	168	1			28
02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12143	2	28	9	N	25					53
03	13826	X	12144	-0-	-1682	-0-	12102	2	42	9	N	38					91
04	13410	X	10034	-0-	-3376	-0-	10024	2	10	9	N	9					100
05	13857	X	11605	-0-	-2252	-0-	11528	2	77	9	N	70					170

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	1647	-0-	-11249	-0-	237	1	1410	2	N	-0-					145
01	12896	X	4829	-0-	-8067	-0-	610	1	4219	2	N	-0-					145
02	11648	X	4997	-0-	-6651	-0-	642	1	4296	2	N	54	2	1	2	8	195
							59	9									
03	12896	X	7389	-0-	-5507	-0-	715	1	6629	2	N	41	178	1			58
							45	9									
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	693	1	7278	2	N	2	1	1	1	8	58
							2	9									
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	703	1	7366	2	N	44	1	1	1	8	100
							48	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9976	-0-	-874	-0-	9923	2	53	9	N	48	184	1			31
01	10850	X	9951	-0-	-899	-0-	9949	2	2	9	N	2					33
02	9800	X	9206	-0-	-594	-0-	9132	2	74	9	N	67					100
03	10695	X	10362	-0-	-333	-0-	10316	2	46	9	N	42					142
04	10110	X	9990	-0-	-120	-0-	9990	2			N	-0-					142
05	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	10083	2	40	9	N	36					178

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1115	1	4731	2	Y	19					102
							21	9									
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1126	1	4533	2	Y	10					112
							11	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1021	1	4236	2	Y	10	77	1			45
							11	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1122	1	4716	2	Y	38					83
							42	9									
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1061	1	4091	2	Y	30					113
							33	9									
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1053	1	4011	2	Y	42					155
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	231	1	7662	2	Y	11					22
							12	9									
01	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	234	1	7994	2	Y	110					132
							121	9									
02	7560	X	6785	-0-	-775	-0-	211	1	6571	2	Y	3	68	1			67
							3	9									
03	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	234	1	6950	2	Y	5					72
							6	9									
04	8070	X	6699	-0-	-1371	-0-	219	1	6480	2	Y	-0-					72
05	8339	X	6929	-0-	-1410	-0-	222	1	6707	2	Y	-0-					72

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	8	1	14376	2	N	-0-					180
01	16833	X	14607	-0-	-2226	-0-	1	1	14604	2	N	2					182
							2	9									
02	15204	X	11427	-0-	-3777	-0-	6	1	11421	2	N	-0-					182
03	16833	X	12811	-0-	-4022	-0-	1	1	12810	2	N	-0-					182
04	14910	X	11840	-0-	-3070	-0-	11840	2			N	-0-					182
05	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	26	1	12235	2	N	-0-					182

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7002	-0-	-252	-0-	341	1	6578	2	N	75					100
							83	9									
01	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	357	1	6497	2	N	67					167
							74	9									
02	6552	X	6269	-0-	-283	-0-	322	1	5914	2	N	30					197
							33	9									
03	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	339	1	6414	2	N	30	183	1			44
							33	9									
04	6900	X	6536	-0-	-364	-0-	346	1	6150	2	N	36					80
							40	9									
05	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	356	1	6371	2	N	20					100
							22	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5194	-0-	-1285	-0-	450	1	4656	2	N	80					368
							88	9									
01	6479	X	5127	-0-	-1352	-0-	465	1	4500	2	N	147	197	1			318
							162	9									
02	5852	X	4686	-0-	-1166	-0-	420	1	4265	2	N	1	197	1			122
							1	9									
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	465	1	4431	2	N	90					212
							99	9									
04	5040	X	4070	-0-	-970	-0-	450	1	3570	2	N	45					257
							50	9									
05	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	465	1	3393	2	N	-0-					257

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	462	1	9107	2	N	31					375
							34	9									
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	465	1	9054	2	N	49	196	1			228
							54	9									
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	420	1	8551	2	N	73					301
							80	9									
03	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	465	1	10258	2	N	36					337
							40	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	450	1	10579	2	N	40					377
							44	9									
*05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	465	1	11502	2	N	33					410
							36	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		189	-0-	189	189	189	1			N	-0-					160
01	INC G-10		184	-0-	184	373	184	1			N	-0-					160
02	500	N	157	-0-	-343	30	155	1	2	9	N	2	1	1	1	8	160
03	238	N	208	-0-	-30	-0-	197	1	11	9	N	10					170
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	N	2	1	1	1	8	170
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	9	N	3	126	1	1	8	46

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12323	-0-	-635	-0-	7	1	12316	2	N	-0-					120
01	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	1	1	12374	2	N	-0-					120
02	11508	X	10090	-0-	-1418	-0-	5	1	10085	2	N	-0-					120
03	12741	X	11335	-0-	-1406	-0-	1	1	11334	2	N	-0-					120
04	12330	X	10638	-0-	-1692	-0-	10638	2			N	-0-					120
05	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	25	1	11770	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	711	1	416	2	N	-0-					18
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	730	1	2325	2	N	-0-					18
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	675	1	1620	2	N	24					42
							26	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	747	1	2176	2	N	-0-					42
04	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	722	1	1436	2	N	-0-					42
05	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	746	1	1586	2	N	-0-					42

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	224	1	11635	2	Y	18					61
							20	9									
01	11625	X	11264	-0-	-361	-0-	225	1	11031	2	Y	7					68
							8	9									
02	10892	X	9528	-0-	-1364	-0-	204	1	9285	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	12059	X	11038	-0-	-1021	-0-	226	1	10779	2	Y	30					43
							33	9									
04	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	217	1	10177	2	Y	7					50
							8	9									
05	11873	X	11174	-0-	-699	-0-	223	1	10929	2	Y	20					70
							22	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	7218	2			Y	-0-					10
01	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	7502	2	29	9	Y	26					36
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6969	2	41	9	Y	37					73
03	7564	X	7389	-0-	-175	-0-	7365	2	24	9	Y	22	60	1			35
04	7320	X	6354	-0-	-966	-0-	6339	2	15	9	Y	14					49
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6735	2	40	9	Y	36					85

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	446	1	4658	2	Y	26					78
							29	9									
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	452	1	4662	2	Y	-0-					78
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	408	1	4189	2	Y	21	80	1			19
							23	9									
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	452	1	4551	2	Y	36					55
							40	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	409	1	4413	2	Y	-0-					55
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	423	1	4225	2	Y	-0-					55

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					43
04	T. A.		5571	-0-	5571	5588	219	1	5333	2	Y	17					60
							19	9									
05	T. A.		7247	-0-	7247	12835	1058	1	6189	2	Y	-0-					60

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1130	1	4065	2	N	9					77
							10	9									
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1128	1	4577	2	N	6					83
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1021	1	3672	2	N	1	58	1			26
							1	9									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1130	1	4855	2	N	42					68
							46	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					68
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1130	1	4148	2	N	-0-					68

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	1075	1	2796	2	N	-0-					45
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	1130	1	2983	2	N	2					47
							2	9									
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	1021	1	2656	2	N	-0-					47
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1130	1	2839	2	N	-0-					47
04	3990	X	3816	-0-	-174	-0-	1021	1	2795	2	N	-0-					47
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	986	1	2998	2	N	-0-					47

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	9010	-0-	-8381	-0-	5	1	9005	2	N	-0-					87
01	17298	X	9023	-0-	-8275	-0-	1	1	9022	2	N	-0-					87
02	15624	X	11127	-0-	-4497	-0-	6	1	11065	2	N	51					138
							56	9									
03	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	1	1	12640	2	N	-0-					138
04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12035	2	4	9	N	4					142
05	12307	X	12032	-0-	-275	-0-	25	1	12007	2	N	-0-					142

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	698	1	5419	2	N	15					25
							17	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	717	1	5130	2	N	75					100
							83	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	648	1	4480	2	N	-0-					100
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	709	1	5191	2	N	13	103	1			10
							14	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	694	1	4990	2	N	-0-					10
*05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	715	1	4990	2	N	-0-					10

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

12	18197	X	5851	-0-	-12346	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	11513	-0-	-6684	-0-	226	1	11287	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12854	-0-	-3582	-0-	208	1	12646	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15249	-0-	-2297	-0-	234	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	225	1	14416	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	13945	-0-	-284	-0-	231	1	13714	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

12	9548	X	9447	-0-	-101	-0-	9447	2			N	-0-					130
01	9548	X	8641	-0-	-907	-0-	8641	2			N	-0-					130
02	8624	X	8115	-0-	-509	-0-	8023	2	92	9	N	84					214
03	9548	X	9169	-0-	-379	-0-	9133	2	36	9	N	33	195	1			52
04	9240	X	8749	-0-	-491	-0-	8749	2			N	-0-					52
05	9455	X	9086	-0-	-369	-0-	9086	2			N	-0-					52

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

12	11439	X	9728	-0-	-1711	-0-	496	1	9232	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	8683	-0-	-2756	-0-	405	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	7791	-0-	-2541	-0-	367	1	7424	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7963	-0-	-3259	-0-	405	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7967	-0-	-2173	-0-	589	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8248	-0-	-1486	-0-	613	1	7635	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1084	1	4003	2	Y	3					71
							3	9									
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	1130	1	4274	2	Y	3					74
							3	9									
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1019	1	3763	2	Y	12					86
							13	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1127	1	4023	2	Y	-0-					86
04	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	1065	1	1054	2	Y	12					98
							13	9									
05	4278	X	87	-0-	-4191	-0-	87	1			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			20
03	T. A.		2292	-0-	2292	2292	2246	2	46	9	N	42					62
04	T. A.		2251	-0-	2251	4543	2251	2			N	-0-					62
05	T. A.		1482	-0-	1482	6025	1482	2			N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	920	1	5711	2	N	40					68
							44	9									
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	965	1	6522	2	N	22					90
							24	9									
02	5684	X	5670	-0-	-14	-0-	889	1	4653	2	N	116	181	1			25
							128	9									
03	6293	X	5291	-0-	-1002	-0-	984	1	4307	2	N	-0-					25
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1217	1	5568	2	N	-0-					25
*05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	958	1	5535	2	N	80					105
							88	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

12	3472	X	3105	-0-	-367	-0-	827	1	2278	2	N	-0-					145
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	929	1	3112	2	N	-0-					145
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	889	1	3013	2	N	7					152
							8	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	961	1	3634	2	N	1					153
							1	9									
04	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	643	1	1877	2	N	-0-					153
05	3472	X	2513	-0-	-959	-0-	266	1	2243	2	N	4					157
							4	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					50
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					50
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50
05	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

12	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	9355	2	87	9	Y	79					89
01	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9076	2	29	9	Y	26					115
02	8400	X	7927	-0-	-473	-0-	7886	2	41	9	Y	37					152
03	9455	X	8968	-0-	-487	-0-	8944	2	24	9	Y	22	124	1			50
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	8402	2	14	9	Y	13					63
05	9455	X	8780	-0-	-675	-0-	8740	2	40	9	Y	36					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	554	1	2840	2	N	22					50
							24	9									
01	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	559	1	2442	2	N	-0-					50
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	510	1	2380	2	N	-0-					50
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	563	1	2471	2	N	-0-					50
04	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	513	1	2057	2	N	-0-					50
05	3131	X	2134	-0-	-997	-0-	458	1	1676	2	N	-0-					50

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	564	1	2796	2	Y	-0-					11
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	584	1	3315	2	Y	3					14
							3	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	528	1	2815	2	Y	2					16
							2	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	578	1	3013	2	Y	-0-					16
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	506	1	2649	2	Y	-0-					16
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	527	1	2534	2	Y	-0-					16

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	898	1	2895	2	N	12					33
							13	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	902	1	3724	2	N	12					45
							13	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	816	1	3603	2	N	7					52
							8	9									
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	904	1	3995	2	N	-0-					52
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	831	1	4176	2	N	1					53
							1	9									
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	797	1	5040	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1707	1	3021	2	N	8					118
							9	9									
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1498	1	3210	2	N	10					128
							11	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1327	1	2537	2	N	-0-					128
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1440	1	3024	2	N	2					130
							2	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1387	1	3908	2	N	2					132
							2	9									
*05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					17

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					42
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	1			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	Y	27					85
							30	9									
01	5642	X	5102	-0-	-540	-0-	196	1	4906	2	Y	-0-					85
02	5096	X	4509	-0-	-587	-0-	177	1	4310	2	Y	20	86	1			19
							22	9									
03	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	196	1	4179	2	Y	36					55
							40	9									
04	5190	X	3273	-0-	-1917	-0-	177	1	3096	2	Y	-0-					55
05	5208	X	3510	-0-	-1698	-0-	184	1	3326	2	Y	-0-					55

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	637	1	10462	2	N	30					85
							33	9									
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	638	1	11171	2	N	40					125
							44	9									
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	565	1	9936	2	N	72	1	1	1	8	195
							79	9									
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	693	1	11294	2	N	41	179	1			57
							45	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	668	1	10754	2	N	5	1	1	1	8	60
							6	9									
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	691	1	10297	2	N	80	54	1	1	8	85
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	498	1	4865	2	N	-0-					75
01	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	492	1	4875	2	N	55					130
							61	9									
02	5516	X	4920	-0-	-596	-0-	470	1	4404	2	N	42					172
							46	9									
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	504	1	5051	2	N	37	181	1			28
							41	9									
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	519	1	4675	2	N	32					60
							35	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	624	1	4581	2	N	37					97
							41	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	791	1	2701	2	Y	5					39
							6	9									
01	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	791	1	2391	2	Y	19					58
							21	9									
02	3136	X	2947	-0-	-189	-0-	715	1	2232	2	Y	-0-					58
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	791	1	2799	2	Y	-0-					58
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	766	1	2691	2	Y	-0-					58
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	791	1	3061	2	Y	-0-					58

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	503	1	8024	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8535	-0-	-672	-0-	493	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6366	-0-	-1446	-0-	360	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	359	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6963	-0-	-1347	-0-	392	1	6571	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	443	1	6870	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1131	1	2317	2	N	3					90
							3	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1131	1	2194	2	N	2					92
							2	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1022	1	1828	2	N	3					95
							3	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1131	1	2176	2	N	-0-					95
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1082	1	2550	2	N	7					102
							8	9									
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1110	1	2436	2	N	-0-					102

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	235	1	3509	2	N	-0-					185
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	269	1	3175	2	N	-0-					185
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					185
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	341	1			N	-0-					185
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	340	1	234	2	N	32	180	1			37
							35	9									
05	589	X	357	-0-	-232	-0-	353	1	4	9	N	4					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	179 1		12218 2		N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	206 1		11276 2		N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	211 1		15521 2		N	-0-					-0-
03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	236 1		16152 2		N	-0-					-0-
04	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	228 1		14857 2		N	-0-					-0-
*05	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	234 1		13703 2		N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	224 1		14869 2		N	-0-					-0-
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	217 1		13786 2		N	-0-					-0-
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	209 1		12563 2		N	-0-					-0-
03	13392	X	13271	-0-	-121	-0-	235 1		13036 2		N	-0-					-0-
04	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	227 1		12057 2		N	-0-					-0-
05	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	235 1		12002 2		N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	170 1		1407 2		N	-0-					65
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	324 1		3199 2		N	30					95
							33 9										
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	324 1		2869 2		N	7					102
							8 9										
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	358 1		6569 2		N	2					104
							2 9										
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	237 1		6321 2		N	31					135
							34 9										
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	335 1		7079 2		N	25	1	1	1	8	158
							28 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	98	-0-	-7652	-0-	70	1	28	9	N	25					126
01	7750	X	312	-0-	-7438	-0-	227	1	82	2	N	3					129
							3	9									
02	952	X	482	-0-	-470	-0-	224	1	221	2	N	34	2	1	2	8	159
							37	9									
03	1054	X	665	-0-	-389	-0-	664	1	1	9	N	1					160
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	631	1	966	2	N	51	2	1	2	8	207
							56	9									
*05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	681	1	870	2	N	6	3	1	3	8	207
							7	9									

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	603	1	2796	2	N	1					34
							1	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	694	1	3409	2	N	-0-					34
02	2492	N	2138	-0-	-354	-0-	643	1	1495	2	N	-0-					34
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	713	1	1859	2	N	-0-					34
04	2700	X	313	-0-	-2387	-0-	231	1	82	2	N	-0-					34
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					34

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	347	1	10491	2	Y	22					44
							24	9									
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	336	1	10415	2	Y	43					87
							47	9									
02	10444	X	8746	-0-	-1698	-0-	313	1	8397	2	Y	33	79	1			41
							36	9									
03	11563	X	10403	-0-	-1160	-0-	301	1	10078	2	Y	22					63
							24	9									
04	11190	X	10039	-0-	-1151	-0-	313	1	9723	2	Y	3	37	1			29
							3	9									
05	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	359	1	8372	2	Y	55	81	1			3
							61	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	359	1	459	2	Y	28					56
							31	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	359	1	564	2	Y	55					111
							61	9									
02	1792	N	358	-0-	-1434	-0-	313	1	45	9	Y	41	101	1			51
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	301	1	4273	2	Y	28					79
							31	9									
04	3000	N	3315	-0-	315	1820	313	1	2999	2	Y	3	46	1			36
							3	9									
*05	3100	N	2317	-0-	-783	1037	336	1	1908	2	Y	66	98	1			4
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	893	1	2689	2	N	13					55
							14	9									
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	901	1	2393	2	N	-0-					55
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	816	1	2240	2	N	5					60
							6	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	904	1	2578	2	N	-0-					60
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	809	1	2382	2	N	20					80
							22	9									
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	738	1	2247	2	N	25					105
							28	9									

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1128	1	4293	2	N	37					128
							41	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1128	1	4534	2	N	15					143
							17	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1021	1	4275	2	N	22	134	1			31
							24	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1130	1	4571	2	N	82					113
							90	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1043	1	4031	2	N	-0-					113
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1070	1	4312	2	N	-0-					113

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1129	1	5082	2	Y	19					162
							21	9									
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1129	1	5100	2	Y	16					178
							18	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1022	1	4490	2	Y	29	175	1			32
							32	9									
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	1131	1	5134	2	Y	111					143
							122	9									
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1062	1	4158	2	Y	-0-					143
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1030	1	4296	2	Y	-0-					143

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					102
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1130	1	1573	2	N	-0-					102
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1021	1	7222	2	N	3	89	1			16
							3	9									
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1130	1	9628	2	N	39					55
							43	9									
04	3000	N	11403	-0-	8403	8403	1073	1	10330	2	N	-0-					55
*05	19757	X	11354	-0-	-8403	-0-	1090	1	10264	2	N	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	452	1	6135	2	Y	-0-					18
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	453	1	6251	2	Y	9					27
							10	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	365	1	3275	2	Y	-0-					27
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	452	1	5870	2	Y	-0-					27
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	435	1	4699	2	Y	-0-					27
*05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	396	1	5653	2	Y	7					34
							8	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	426	1	4792	2	Y	-0-					18
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	445	1	4807	2	Y	9					27
							10	9									
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	408	1	5222	2	Y	-0-					27
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4510	2	Y	-0-					27
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	398	1	3511	2	Y	-0-					27
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	375	1	3196	2	Y	7					34
							8	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1268	1	5218	2	N	17					175
							19	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1569	1	5207	2	N	7					182
							8	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1429	1	4791	2	N	-0-					182
03	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	1562	1	4776	2	N	-0-	164	1			18
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	1476	1	5000	2	N	-0-					18
05	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	1545	1	5120	2	N	2					20
							2	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1073	1	2215	2	Y	-0-					57
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	1111	1	1775	2	Y	-0-					57
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1014	1	1445	2	Y	-0-					57
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1122	1	1546	2	Y	-0-					57
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	963	1	1425	2	Y	-0-					57
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					57

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10255	-0-	-223	-0-	225	1	10019	2	Y	10					78
							11	9									
01	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	228	1	9942	2	Y	18					96
							20	9									
02	9800	X	8800	-0-	-1000	-0-	204	1	8588	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
03	10850	X	9869	-0-	-981	-0-	226	1	9643	2	Y	-0-					13
04	10500	X	9417	-0-	-1083	-0-	208	1	9209	2	Y	-0-					13
*05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	216	1	10110	2	Y	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	200	1	5029	2	Y	-0-					48
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	201	1	4634	2	Y	3					51
							3	9									
02	4368	X	4109	-0-	-259	-0-	181	1	3927	2	Y	1					52
							1	9									
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	200	1	4077	2	Y	-0-					52
04	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	190	1	4360	2	Y	2					54
							2	9									
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	192	1	4943	2	Y	-0-					54

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	14250	-0-	-1250	-0-	840	1	13410	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	13496	-0-	-2004	-0-	779	1	12717	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	11577	-0-	-2367	-0-	655	1	10922	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	12531	-0-	-2659	-0-	659	1	11872	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	710	1	11900	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	773	1	11995	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	675	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	661	1	10794	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9777	-0-	-275	-0-	553	1	9224	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10528	-0-	-601	-0-	554	1	9974	2	N	-0-					-0-
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	609	1	10202	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	646	1	10036	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8318	-0-	-703	-0-	491	1	7827	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8611	-0-	-410	-0-	497	1	8114	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6316	-0-	-1832	-0-	358	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7207	-0-	-1814	-0-	379	1	6828	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7700	-0-	-640	-0-	434	1	7266	2	N	-0-					-0-
*05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	544	1	8443	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	17986	-0-	-552	-0-	1061	1	16925	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	17533	-0-	-1005	-0-	1012	1	16521	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15378	-0-	-1366	-0-	871	1	14507	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16418	-0-	-2120	-0-	863	1	15555	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16399	-0-	-1541	-0-	923	1	15476	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16451	-0-	-1529	-0-	996	1	15455	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	712	1	4492	2	N	-0-					116
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	675	1	4295	2	N	-0-					116
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	632	1	3689	2	N	-0-					116
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	-0-					116
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	688	1	3540	2	N	-0-					116
*05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	695	1	3596	2	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	717	1	2635	2	N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	638	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	538	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	689	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	670	1	2438	2	N	-0-					-0-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	717	1	2161	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

12	5580	X	3015	-0-	-2565	-0-	625	1	2377	2	N	12					87
							13	9									
01	5518	X	5427	-0-	-91	-0-	682	1	4734	2	N	10					97
							11	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	648	1	4614	2	N	-0-					97
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	713	1	5009	2	N	-0-					97
04	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	676	1	4407	2	N	-0-					97
05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	441	1	4360	2	N	36					133
							40	9									

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

12	7533	X	6918	-0-	-615	-0-	578	1	6340	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	671	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	648	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	717	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6352	-0-	-368	-0-	671	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	717	1	5654	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	1110	1	1608	2	N	-0-					17
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1130	1	1392	2	N	-0-					17
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1021	1	1025	2	N	26					43
							29	9									
03	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1130	1	875	2	N	-0-					43
04	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	1093	1	670	2	N	-0-					43
05	2170	X	1558	-0-	-612	-0-	1103	1	451	2	N	4					47
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	226	1	3982	2	Y	14					46
							15	9									
01	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	234	1	3775	2	Y	3	34	1			15
							3	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	211	1	3495	2	Y	1					16
							1	9									
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	233	1	3733	2	Y	8					24
							9	9									
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	220	1	5405	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	213	1	4685	2	Y	8					16
							9	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

12	18259	X	16995	-0-	-1264	-0-	1002	1	15993	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	17133	-0-	-1126	-0-	989	1	16144	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14395	-0-	-2097	-0-	815	1	13580	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15495	-0-	-2361	-0-	815	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15157	-0-	-1913	-0-	853	1	14304	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	14758	-0-	-2385	-0-	893	1	13865	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

12	14725	X	12984	-0-	-1741	-0-	766	1	12218	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	11410	-0-	-3315	-0-	658	1	10752	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9772	-0-	-3052	-0-	553	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12515	-0-	-1683	-0-	658	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11864	-0-	-1876	-0-	668	1	11196	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	752	1	11668	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	549	1	7405	2	N	-0-					238
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	570	1	7545	2	N	-0-					238
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-					238
03	7967	X	7846	-0-	-121	-0-	572	1	7267	2	N	6	191	1			53
							7	9									
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	553	1	7607	2	N	15					68
							17	9									
05	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	572	1	7418	2	N	7					75
							8	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

12	15686	X	15153	-0-	-533	-0-	894	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	872	1	14240	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12739	-0-	-1429	-0-	721	1	12018	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14250	-0-	-1436	-0-	749	1	13501	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	14069	-0-	-1111	-0-	792	1	13277	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	842	1	13071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	499	1	1548	2	N	-0-					157
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	499	1	2582	2	N	-0-					157
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	452	1	1573	2	N	90					247
							99	9									
03	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	500	1	2069	2	N	37					284
							41	9									
04	2700	X	1971	-0-	-729	-0-	484	1	1487	2	N	-0-					284
05	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	500	1	1234	2	N	89					373
							98	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	7271	-0-	-4385	-0-	7271	2			N	-0-					126
01	11656	X	7091	-0-	-4565	-0-	7091	2			N	-0-					126
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					126
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	87	1			40
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					40
*05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					40

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	5630	-0-	-5685	-0-	5630	2			N	-0-					56
01	11315	X	5461	-0-	-5854	-0-	5460	2	1	9	N	1					57
02	9688	X	8988	-0-	-700	-0-	8988	2			N	-0-					57
03	10726	X	9881	-0-	-845	-0-	9881	2			N	-0-					57
04	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			N	-0-					57
*05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	4752	-0-	-5478	-0-	239	1	4513	2	N	-0-					45
01	10230	X	3824	-0-	-6406	-0-	205	1	3619	2	N	-0-					45
02	9240	X	7282	-0-	-1958	-0-	217	1	7065	2	N	-0-					45
03	9579	X	7195	-0-	-2384	-0-	240	1	6955	2	N	-0-					45
04	9270	X	7631	-0-	-1639	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					45
05	8060	X	7896	-0-	-164	-0-	240	1	7656	2	N	-0-					45

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-	340	1	7328	2	N	46	165	1			63
							51	9									
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	334	1	10315	2	N	24					87
							26	9									
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	320	1	9682	2	N	111					198
							122	9									
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10802	2	N	68	180	1			86
							75	9									
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	346	1	9516	2	N	55					141
							61	9									
*05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	336	1	9064	2	N	77	183	1			35
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	355	1	8942	2	N	50					171
							55	9									
01	9238	X	7953	-0-	-1285	-0-	346	1	7605	2	N	2					173
							2	9									
02	8344	X	6757	-0-	-1587	-0-	322	1	6354	2	N	74	175	1			72
							81	9									
03	9238	X	6840	-0-	-2398	-0-	355	1	6464	2	N	19					91
							21	9									
04	8940	X	7088	-0-	-1852	-0-	337	1	6715	2	N	33					124
							36	9									
05	9238	X	7178	-0-	-2060	-0-	349	1	6798	2	N	28	1	1	1	8	150
							31	9									

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	347	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									
01	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	358	1	3120	2	Y	2					11
							2	9									
02	3556	X	2098	-0-	-1458	-0-	301	1	1780	2	Y	15					26
							17	9									
03	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	347	1	1967	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
04	3810	X	2037	-0-	-1773	-0-	254	1	1782	2	Y	1					5
							1	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	278	1	3794	2	Y	8					13
							9	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1574	1	2942	2	N	10					99
							11	9									
01	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	1336	1	1777	2	N	4					103
							4	9									
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	1158	1	1674	2	N	2	79	1			26
							2	9									
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	1293	1	1954	2	N	34					60
							37	9									
04	3360	X	896	-0-	-2464	-0-	896	1			N	-0-					60
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	8					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1224	2	18	9	Y	16					44
01	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-					44
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1029	2	18	9	Y	16					60
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1191	2	11	9	Y	10	55	1			15
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			Y	-0-					15
*05	1147	N	607	-0-	-540	-0-	596	2	11	9	Y	10					25

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	344	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	336	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3374	-0-	-322	-0-	477	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	641	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	669	1	3112	2	N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	688	1	3509	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	341	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	338	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6042	-0-	-958	-0-	616	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	897	1	6019	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	948	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6974	-0-	-559	-0-	930	1	6044	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	487	1	3585	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3509	-0-	-1203	-0-	490	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	605	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	782	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	771	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	772	1	2861	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7490	-0-	-105	-0-	796	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5732	-0-	-1863	-0-	778	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6104	-0-	-588	-0-	1007	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	1333	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	1399	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6178	-0-	-1324	-0-	1279	1	4899	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	490	1	6364	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5830	-0-	-1982	-0-	497	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5693	-0-	-1363	-0-	718	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6408	-0-	-1404	-0-	981	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5003	-0-	-1747	-0-	917	1	4086	2	N	-0-					-0-
*05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1084	1	6020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1604	1	1883	2	N	15					102
							17	9									
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1556	1	2879	2	N	20					122
							22	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1467	1	2022	2	N	-0-	83	1			39
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1602	1	2279	2	N	14					53
							15	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1596	1	3269	2	N	10					63
							11	9									
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1519	1	1707	2	N	32					95
							35	9									

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	2	Y	-0-					27
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2490	2	Y	28					55
							31	9									
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	272	1	2071	2	Y	5					60
							6	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2547	2	Y	1	41	1			20
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2293	2	Y	-0-					20
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	262	1	2134	2	Y	-0-					20

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	438	1	6582	2	Y	-0-					26
01	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	452	1	5984	2	Y	45					71
							50	9									
02	6020	X	5301	-0-	-719	-0-	403	1	4891	2	Y	6	52	1			25
							7	9									
03	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	452	1	5763	2	Y	-0-					25
04	6450	X	5820	-0-	-630	-0-	429	1	5391	2	Y	-0-					25
05	6665	X	6314	-0-	-351	-0-	405	1	5889	2	Y	18					43
							20	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	2939	-0-	-2889	-0-	453	1	2453	2	N	30					90
							33	9									
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	688	1	6045	2	N	49					139
							54	9									
02	5264	X	5046	-0-	-218	-0-	608	1	4396	2	N	38					177
							42	9									
03	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	708	1	4962	2	N	1					178
							1	9									
04	5640	X	5267	-0-	-373	-0-	676	1	4546	2	N	41	179	1			40
							45	9									
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	700	1	4613	2	N	28					68
							31	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	9228	2			N	-0-					3
01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					3
02	9996	X	7688	-0-	-2308	-0-	7688	2			N	-0-					3
03	9238	X	6171	-0-	-3067	-0-	6171	2			N	-0-					3
04	9270	X	6854	-0-	-2416	-0-	6854	2			N	-0-					3
05	9579	X	6268	-0-	-3311	-0-	6268	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	218	1	8831	2	Y	11					69
							12	9									
01	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	226	1	8849	2	Y	18					87
							20	9									
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	203	1	8874	2	Y	7	82	1			12
							8	9									
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	226	1	8082	2	Y	-0-					12
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	190	1	6573	2	Y	-0-					12
*05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	187	1	9575	2	Y	3					15
							3	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	452	1	2380	2	Y	15					57
							17	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	452	1	2021	2	Y	3					60
							3	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	408	1	1676	2	Y	9					69
							10	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	452	1	1232	2	Y	-0-					69
04	1890	N	923	-0-	-967	-0-	406	1	499	2	Y	16					85
							18	9									
05	1953	N	51	-0-	-1902	-0-	51	1			Y	-0-					85

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	590	1	3509	2	N	26					193
							29	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	680	1	4057	2	N	17					210
							19	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	648	1	3897	2	N	16	163	1			63
							18	9									
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	717	1	3679	2	N	9					72
							10	9									
04	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	615	1	3457	2	N	8					80
							9	9									
05	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	476	1	3495	2	N	28					108
							31	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	509	1	10427	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10405	-0-	-569	-0-	405	1	10000	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9313	-0-	-1327	-0-	367	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10208	-0-	-1572	-0-	405	1	9803	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	649	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	670	1	9734	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	1297	1	767	2	N	-0-					75
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1252	1	2366	2	N	-0-					75
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1195	1	1982	2	N	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	1308	1	1998	2	N	-0-					75
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1294	1	2465	2	N	-0-					75
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1337	1	1657	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	565	1	1874	2	Y	10	82	1			21
							11	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	565	1	2434	2	Y	7					28
							8	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	510	1	2311	2	Y	5					33
							6	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	565	1	2537	2	Y	6					39
							7	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	510	1	2016	2	Y	-0-					39
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	547	1	1745	2	Y	20					59
							22	9									

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

12	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	565	1	2524	2	Y	9	91	1			22
							10	9									
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	564	1	2467	2	Y	7					29
							8	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	510	1	2409	2	Y	5					34
							6	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	565	1	2327	2	Y	7					41
							8	9									
04	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	511	1	2359	2	Y	-0-					41
05	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	547	1	2156	2	Y	20					61
							22	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1094	1	2713	2	N	10					130
							11	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1130	1	2569	2	N	3					133
							3	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	15					148
							17	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1130	1	2300	2	N	-0-					148
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1058	1	2365	2	N	25					173
							28	9									
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1021	1	2122	2	N	-0-					173

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	486	1	2308	2	Y	-0-					64
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	516	1	2460	2	Y	27					91
							30	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	473	1	1958	2	Y	5					96
							6	9									
03	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	487	1	2181	2	Y	1	75	1			22
							1	9									
04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					22
05	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	379	1	1912	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	895	1	2081	2	N	6					93
							7	9									
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	904	1	1945	2	N	80					173
							88	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	816	1	1732	2	N	4					177
							4	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	904	1	2139	2	N	8					185
							9	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	875	1	1944	2	N	5					190
							6	9									
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	904	1	1827	2	N	15					205
							17	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7884	2	18	9	Y	16					92
01	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7581	2	37	9	Y	34					126
02	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6767	2	18	9	Y	16					142
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8004	2	11	9	Y	10	129	1			23
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			Y	-0-					23
*05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8311	2	11	9	Y	10					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	561	1	3801	2	Y	-0-					16
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	564	1	3758	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3467	-0-	-425	-0-	510	1	2957	2	Y	-0-					16
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	565	1	3704	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	545	1	3522	2	Y	-0-					16
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	558	1	3406	2	Y	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

12	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	226	1	1979	2	Y	-0-					32
01	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	234	1	2174	2	Y	3	24	1			11
							3	9									
02	2800	X	2151	-0-	-649	-0-	211	1	1939	2	Y	1					12
							1	9									
03	3100	X	2575	-0-	-525	-0-	234	1	2332	2	Y	8					20
							9	9									
04	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	226	1	2023	2	Y	4	17	1			7
							4	9									
05	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	234	1	2150	2	Y	7					14
							8	9									

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

12	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	1			N	-0-					33
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					33
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	16	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					33
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	1094	1	1402	2	Y	5					47
							6	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1120	1	756	2	Y	-0-					47
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1014	1	1697	2	Y	-0-					47
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	1130	1	1640	2	Y	-0-					47
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1011	1	1640	2	Y	-0-					47
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	934	1	1796	2	Y	-0-					47

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	1			N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

12	2480	X	1578	-0-	-902	-0-	579	1	999	2	N	-0-					128
01	2480	X	987	-0-	-1493	-0-	685	1	302	2	N	-0-					128
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	641	1	1904	2	N	-0-					128
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	716	1	1909	2	N	-0-					128
04	2400	X	314	-0-	-2086	-0-	231	1	83	2	N	-0-					128
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	1021	1	721	2	N	-0-					39
01	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	1128	1	1021	2	N	-0-					39
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1021	1	873	2	N	-0-					39
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1121	1	637	2	N	-0-					39
04	2070	N	1646	-0-	-424	-0-	976	1	670	2	N	-0-					39
05	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	1058	1	540	2	N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	711	1	9353	2	N	102	182	1			74
							112	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	702	1	8912	2	N	64					138
							70	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	637	1	5722	2	N	130	166	1			102
							143	9									
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	710	1	10824	2	N	94					196
							103	9									
04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	682	1	7420	2	N	56	177	1			75
							62	9									
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	713	1	4717	2	N	17	1	1	1	8	90
							19	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	1096	1	3015	2	N	-0-					121
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	1131	1	2457	2	N	16					137
							18	9									
02	4060	X	2541	-0-	-1519	-0-	1022	1	1517	2	N	2					139
							2	9									
03	4495	X	2368	-0-	-2127	-0-	1131	1	1235	2	N	2	110	1			31
							2	9									
04	4320	X	2466	-0-	-1854	-0-	1023	1	1434	2	N	8					39
							9	9									
05	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	1060	1	1662	2	N	20					59
							22	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7006	-0-	-279	-0-	447	1	6552	2	Y	6					31
							7	9									
01	7285	X	7113	-0-	-172	-0-	452	1	6639	2	Y	20					51
							22	9									
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	408	1	6416	2	Y	2					53
							2	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	452	1	6898	2	Y	6					59
							7	9									
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	433	1	6913	2	Y	6	30	1			35
							7	9									
*05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	444	1	7538	2	Y	13					48
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	902	1	3016	2	N	-0-					48
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	904	1	3197	2	N	10					58
							11	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	816	1	2752	2	N	2					60
							2	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	904	1	2960	2	N	-0-					60
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	841	1	2742	2	N	7					67
							8	9									
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	875	1	2655	2	N	-0-					67

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1064	1	6445	2	N	8					58
							9	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1099	1	6138	2	N	2					60
							2	9									
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	992	1	5517	2	N	-0-					60
03	7192	X	6999	-0-	-193	-0-	1099	1	5900	2	N	-0-					60
04	6960	X	6250	-0-	-710	-0-	1028	1	5198	2	N	22					82
							24	9									
05	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	1061	1	5235	2	N	-0-					82

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	904	1	4371	2	N	21					153
							23	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	904	1	4420	2	N	-0-					153
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	816	1	3877	2	N	7	147	1			13
							8	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	904	1	4231	2	N	119					132
							131	9									
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	875	1	3626	2	N	1					133
							1	9									
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	904	1	3539	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29610	X	4606	-0-	-25004	-0-	438	1	4162	2	Y	5					30
							6	9									
01	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	450	1	4392	2	Y	20					50
							22	9									
02	4480	X	4228	-0-	-252	-0-	408	1	3818	2	Y	2					52
							2	9									
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	452	1	4336	2	Y	6					58
							7	9									
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	420	1	4129	2	Y	6	30	1			34
							7	9									
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	417	1	4317	2	Y	13					47
							14	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1126	1	2921	2	N	22					32
							24	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1130	1	2850	2	N	6					38
							7	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1010	1	2401	2	N	10					48
							11	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1130	1	2632	2	N	-0-					48
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1058	1	2545	2	N	-0-					48
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1042	1	2400	2	N	22					70
							24	9									

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1094	1	6559	2	N	-0-					47
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1130	1	6225	2	N	68					115
							75	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1021	1	6645	2	N	-0-					115
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1130	1	7098	2	N	-0-	82	1			33
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1041	1	6751	2	N	-0-					33
*05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1081	1	6612	2	N	12					45
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1475	1	6327	2	N	22					283
							24	9									
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1476	1	5700	2	N	31	192	1			122
							34	9									
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	1334	1	5073	2	N	25					147
							28	9									
03	8370	X	7254	-0-	-1116	-0-	1476	1	5747	2	N	28					175
							31	9									
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	1429	1	4099	2	N	22					197
							24	9									
05	7812	X	6634	-0-	-1178	-0-	1476	1	5121	2	N	34					231
							37	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

12	15407	X	14478	-0-	-929	-0-	14402	2	76	9	N	69					480
01	15407	X	14118	-0-	-1289	-0-	14044	2	74	9	N	67					547
02	13916	X	12964	-0-	-952	-0-	12955	2	9	9	N	8	197	1			358
03	15407	X	14885	-0-	-522	-0-	14796	2	89	9	N	81	187	1			252
04	14910	X	14479	-0-	-431	-0-	14295	2	184	9	N	167					419
*05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14899	2	32	9	N	29	190	1			258

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

12	13392	X	13027	-0-	-365	-0-	1491	1	11536	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12907	-0-	-485	-0-	1518	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11827	-0-	-381	-0-	1390	1	10437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12639	-0-	-877	-0-	1535	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12269	-0-	-811	-0-	1476	1	10793	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12503	-0-	-579	-0-	1515	1	10988	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

12	14074	X	11999	-0-	-2075	-0-	1521	1	10478	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	11543	-0-	-2531	-0-	1510	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	10987	-0-	-1557	-0-	1377	1	9610	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	10607	-0-	-2351	-0-	1502	1	9105	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11309	-0-	-1231	-0-	1461	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12000	-0-	-152	-0-	1508	1	10492	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	1529	1	12153	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13399	-0-	-396	-0-	1535	1	11864	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	11974	-0-	-934	-0-	1393	1	10581	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	12285	-0-	-2006	-0-	1530	1	10755	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11444	-0-	-2386	-0-	1464	1	9980	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12069	-0-	-1602	-0-	1509	1	10560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16523	-0-	16523	48215	1585	1	14938	2	N	-0-					-0-
01	63379	X	15164	-0-	-48215	-0-	1568	1	13596	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14069	-0-	-715	-0-	1426	1	12643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15084	-0-	-1439	-0-	1575	1	13509	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14310	-0-	-1680	-0-	1507	1	12803	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	15153	-0-	-1370	-0-	1554	1	13599	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

12	8866	X	8795	-0-	-71	-0-	1412	1	7383	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1463	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7307	-0-	-701	-0-	1318	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7785	-0-	-1019	-0-	1456	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	1392	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7340	-0-	-1464	-0-	1440	1	5900	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

12	12679	X	12376	-0-	-303	-0-	305 19	1 9	12052	2	N	17	177	1			30
01	12679	X	12483	-0-	-196	-0-	353 151	1 9	11979	2	N	137					167
02	11452	X	11022	-0-	-430	-0-	322 18	1 9	10682	2	N	16					183
03	12679	X	12103	-0-	-576	-0-	352 12	1 9	11739	2	N	11					194
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	346 86	1 9	11192	2	N	78	161	1			111
05	12493	X	11837	-0-	-656	-0-	356	1	11481	2	N	-0-					111

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1223	1	11025	2	N	-0-					-0-
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1126	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	948	1	9436	2	N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1049	1	10428	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11220	-0-	-1500	-0-	1029	1	10191	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11470	-0-	-775	-0-	1092	1	10378	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

12	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	589	1	16641	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	16269	-0-	-657	-0-	592	1	15677	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	15183	-0-	-105	-0-	535	1	14648	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	16565	-0-	-361	-0-	592	1	15973	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	15376	-0-	-1004	-0-	573	1	14803	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15051	-0-	-1875	-0-	592	1	14459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11262	-0-	-2254	-0-	582	1	10680	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11122	-0-	-2394	-0-	591	1	10531	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	10021	-0-	-2075	-0-	535	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10841	-0-	-1993	-0-	592	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10339	-0-	-881	-0-	573	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8746	-0-	-2507	-0-	592	1	8154	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1130	1	3165	2	N	31					93
							34	9									
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1130	1	3251	2	N	10					103
							11	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1016	1	2943	2	N	4					107
							4	9									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1128	1	3555	2	N	-0-					107
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1093	1	3425	2	N	-0-					107
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1118	1	3425	2	N	-0-					107

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	195	1	4090	2	Y	-0-					22
01	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	200	1	3213	2	Y	-0-					22
02	3836	X	3579	-0-	-257	-0-	181	1	3398	2	Y	-0-					22
03	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	200	1	2936	2	Y	-0-					22
04	4140	X	3084	-0-	-1056	-0-	184	1	2900	2	Y	-0-					22
05	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	182	1	3567	2	Y	1					23
							1	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	791	1	2752	2	Y	5					41
							6	9									
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	790	1	2428	2	Y	18					59
							20	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	715	1	2214	2	Y	-0-					59
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	791	1	2310	2	Y	-0-					59
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	724	1	2273	2	Y	-0-					59
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	689	1	2542	2	Y	-0-					59

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1129	1	3437	2	N	29					47
							32	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1130	1	3396	2	N	16					63
							18	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1021	1	2958	2	N	25					88
							28	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1130	1	2815	2	N	27	97	1			18
							30	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1069	1	3072	2	N	20					38
							22	9									
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1085	1	3132	2	N	15					53
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2212	-0-	-51	-0-	1330	1	882	2	N	-0-					52
01	2263	X	1244	-0-	-1019	-0-	1210	1	34	9	N	31					83
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	1175	1	1574	2	N	-0-					83
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1238	1	1728	2	N	-0-	58	1			25
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1258	1	2580	2	N	-0-					25
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1342	1	1702	2	N	-0-					25

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1157	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1105	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	903	1	8643	2	N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1000	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1008	1	8650	2	N	-0-					-0-
*05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1009	1	8709	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12614	-0-	-1150	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12211	-0-	-1553	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10466	-0-	-1966	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9762	-0-	-2448	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10442	-0-	-2175	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	19809	-0-	-868	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	20006	-0-	-82	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	17240	-0-	-904	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18665	-0-	-1423	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17979	-0-	-1371	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13768	-0-	-244	-0-	1301	1	12467	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	12984	-0-	-904	-0-	1161	1	11823	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11362	-0-	-958	-0-	996	1	10366	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12953	-0-	-811	-0-	1120	1	11833	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12398	-0-	-922	-0-	1027	1	11371	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12484	-0-	-1280	-0-	1059	1	11425	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	8352	-0-	-2250	-0-	267	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	205	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	5966	-0-	-3610	-0-	112	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5136	-0-	-4722	-0-	98	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	5872	-0-	-2918	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	5009	-0-	-4074	-0-	87	1	4922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53865	X	3444	-0-	-50421	-0-	553	1	2857	2	Y	31	54	1			78
							34	9									
01	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	530	1	3421	2	Y	49	49	1			78
							54	9									
02	9240	X	7437	-0-	-1803	-0-	481	1	6868	2	Y	80	103	1			55
							88	9									
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	546	1	10296	2	Y	48	48	1			55
							53	9									
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	512	1	9445	2	Y	35					90
							39	9									
*05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	547	1	9842	2	Y	33	96	1			27
							36	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1094	1	5202	2	N	2					40
							2	9									
01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	1130	1	5092	2	N	10					50
							11	9									
02	6216	X	5547	-0-	-669	-0-	1021	1	4518	2	N	7					57
							8	9									
03	6882	X	6106	-0-	-776	-0-	1130	1	4976	2	N	-0-					57
04	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	1058	1	4389	2	N	13					70
							14	9									
05	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	1057	1	4269	2	N	-0-					70

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	15919	-0-	-3146	-0-	939	1	14980	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	16210	-0-	-2855	-0-	935	1	15275	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	14234	-0-	-2986	-0-	806	1	13428	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15346	-0-	-2944	-0-	807	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	887	1	14874	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	14319	-0-	-1894	-0-	867	1	13452	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	769	1	12264	2	N	-0-					-0-
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	674	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	9679	-0-	-2725	-0-	548	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11083	-0-	-2650	-0-	583	1	10500	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9035	-0-	-4255	-0-	509	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	9533	-0-	-3487	-0-	577	1	8956	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	12341	-0-	-2260	-0-	728	1	11613	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	12572	-0-	-2029	-0-	725	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11112	-0-	-1460	-0-	629	1	10483	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11738	-0-	-2181	-0-	617	1	11121	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11560	-0-	-1910	-0-	651	1	10909	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11601	-0-	-985	-0-	702	1	10899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8568	-0-	-3305	-0-	1161	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10101	-0-	-1772	-0-	1091	1	8999	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	10724	X	3422	-0-	-7302	-0-	865	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	3652	-0-	-7229	-0-	932	1	2709	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	10410	X	6423	-0-	-3987	-0-	951	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	5900	-0-	-4206	-0-	1000	1	4900	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10948	-0-	-1669	-0-	1204	1	9744	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10568	-0-	-2049	-0-	1066	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10121	-0-	-1275	-0-	941	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11195	-0-	-89	-0-	1051	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9860	-0-	-1060	-0-	984	1	8876	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9913	-0-	-1278	-0-	1046	1	8867	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1328	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1328	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4704	-0-	-252	-0-	1216	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	1419	1	3900	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	1373	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	1366	1	3535	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1323	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1328	1	2335	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1210	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1373	1	3085	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1280	1	2823	2	N	-0-					-0-
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	1370	1	2643	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	11311	-0-	11311	35941	667	1	10644	2	N	-0-					-0-
01	47420	X	11479	-0-	-35941	-0-	662	1	10817	2	N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	637	1	10613	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	630	1	11342	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	9302	-0-	-2488	-0-	524	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9624	-0-	-2652	-0-	582	1	9042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	197	1	9285	2	Y	-0-					49
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	200	1	8801	2	Y	3					52
							3	9									
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	178	1	7984	2	Y	1					53
							1	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	200	1	9663	2	Y	-0-					53
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	189	1	8823	2	Y	3					56
							3	9									
*05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	182	1	11002	2	Y	-0-					56

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

12	67441	X	10105	-0-	-57336	-0-	495	1	9576	2	Y	31	49	1			69
							34	9									
01	13361	X	8776	-0-	-4585	-0-	483	1	8239	2	Y	49	49	1			69
							54	9									
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	461	1	10792	2	Y	81	100	1			50
							89	9									
03	10106	X	10028	-0-	-78	-0-	539	1	9433	2	Y	51	48	1			53
							56	9									
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	504	1	8303	2	Y	33					86
							36	9									
05	12555	X	9468	-0-	-3087	-0-	523	1	8909	2	Y	33	94	1			25
							36	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

12	25425	X	10801	-0-	-14624	-0-	494	1	10273	2	Y	31	31	1			41
							34	9									
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	515	1	6348	2	Y	50	49	1			42
							55	9									
02	5964	X	1336	-0-	-4628	-0-	505	1	744	2	Y	79	89	1			32
							87	9									
03	10788	X	1988	-0-	-8800	-0-	566	1	1359	2	Y	57	47	1			42
							63	9									
04	10440	X	3387	-0-	-7053	-0-	537	1	2809	2	Y	37					79
							41	9									
05	10788	X	2066	-0-	-8722	-0-	561	1	1466	2	Y	35	97	1			17
							39	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

12	23777	X	22550	-0-	-1227	-0-	1388	1	21162	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	19319	-0-	-4458	-0-	1128	1	18191	2	N	-0-					-0-
02	21476	X	16780	-0-	-4696	-0-	991	1	15789	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-	1149	1	18524	2	N	-0-					-0-
04	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	1116	1	21475	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	20178	-0-	-2359	-0-	1077	1	19101	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

12	24707	X	21799	-0-	-2908	-0-	1387	1	20412	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	21298	-0-	-3409	-0-	1208	1	20090	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	19290	-0-	-3026	-0-	1030	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	14749	-0-	-8470	-0-	888	1	13861	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	226	-0-	-20894	-0-	45	1	181	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	9684	-0-	-12109	-0-	728	1	8956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	1393	1	20938	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	19498	-0-	-776	-0-	1204	1	18186	2	N	98	49	1	49	8	-0-
							108	9									
02	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	979	1	17771	2	N	-0-					-0-
03	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	1170	1	19612	2	N	-0-					-0-
04	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	1113	1	22761	2	N	-0-					-0-
*05	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	1167	1	22737	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9970	-0-	-322	-0-	984	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	863	1	8362	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	7284	-0-	-2740	-0-	921	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9710	-0-	-1388	-0-	1018	1	8681	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1008	1	10077	2	N	-0-					-0-
*05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1064	1	10632	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6576	-0-	-895	-0-	1030	1	5546	2	N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1054	1	5280	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	5852	X	3300	-0-	-2552	-0-	939	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4086	-0-	-2486	-0-	1079	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	1094	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5793	-0-	-779	-0-	1094	1	4699	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	1125	1	4711	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4516	-0-	-1653	-0-	1076	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5058	-0-	-514	-0-	996	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	1073	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1061	1	4667	2	N	-0-					-0-
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1062	1	5020	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2629	-0-	-1432	-0-	1022	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2532	-0-	-1529	-0-	1001	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2433	-0-	-1235	-0-	945	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1670	-0-	-1399	-0-	612	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	989	-0-	-1925	-0-	978	1	11	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	1008	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	983	1	422	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	778	-0-	-617	-0-	643	1	135	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26	13	1	13	8	-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	989	1	660	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1074	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	911	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	690	-0-	-953	-0-	683	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	541	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	485	1	7917	2	N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	459	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	403	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	309	1	5184	2	N	-0-					-0-
*05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	439	1	6815	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

12	12493	X	10157	-0-	-2336	-0-	599	1	9558	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	9949	-0-	-2544	-0-	574	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	8758	-0-	-2078	-0-	496	1	8262	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9430	-0-	-1916	-0-	496	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7288	-0-	-3422	-0-	410	1	6878	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9009	-0-	-1159	-0-	545	1	8464	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1517	1	5571	2	N	1					53
							1	9									
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1578	1	5250	2	N	4					57
							4	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1429	1	4583	2	N	3					60
							3	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1465	1	4951	2	N	10					70
							11	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1499	1	6064	2	N	7					77
							8	9									
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1465	1	6281	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

12	11594	X	11559	-0-	-35	-0-	1237	1	10322	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11290	-0-	-645	-0-	1140	1	10150	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	9897	-0-	-3263	-0-	1142	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	6486	-0-	-8084	-0-	850	1	5636	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	2370	-0-	-11730	-0-	325	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	500	-0-	-11063	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

12	11904	X	9712	-0-	-2192	-0-	386	1	9284	2	N	38	187	1			315
							42	9									
01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	383	1	10583	2	N	54					369
							59	9									
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	356	1	11225	2	N	30					399
							33	9									
03	11904	X	11453	-0-	-451	-0-	403	1	10995	2	N	50					449
							55	9									
04	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	387	1	9549	2	N	27	192	1			284
							30	9									
05	11904	X	9524	-0-	-2380	-0-	394	1	9055	2	N	68					352
							75	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

12	1581	X	785	-0-	-796	-0-	691	1	94	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	737	-0-	-627	-0-	733	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
02	1232	X	664	-0-	-568	-0-	620	1	44	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	778	-0-	-586	-0-	763	1	15	9	N	14	7	1	7	8	-0-
04	900	X	725	-0-	-175	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	775	X	716	-0-	-59	-0-	716	1			N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

12	6665	X	4009	-0-	-2656	-0-	429	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	1942	-0-	-5343	-0-	196	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	2025	-0-	-4555	-0-	234	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	548	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	768	1	4841	2	N	-0-					-0-
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	916	1	4948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

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

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

12	9796	X	9499	-0-	-297	-0-	1017	1	8482	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	7745	-0-	-2051	-0-	782	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6813	-0-	-1615	-0-	786	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	1095	1	7260	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7142	-0-	-2038	-0-	978	1	6164	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	1288	1	6955	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

12	T. A.		15410	-0-	15410	15410	1225	1	14185	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		14670	-0-	14670	30080	1055	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	43397	X	13317	-0-	-30080	-0-	902	1	12415	2	N	-0-					-0-
03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1003	1	13599	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13345	-0-	-1565	-0-	932	1	12413	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13046	-0-	-2361	-0-	954	1	12092	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

12	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1801	1	15030	2	N	-0-					-0-
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1557	1	13867	2	N	-0-					-0-
02	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1628	1	12483	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15922	-0-	-911	-0-	2087	1	13835	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	16009	-0-	-281	-0-	2192	1	13817	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15135	-0-	-1698	-0-	2365	1	12770	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 11862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

12	29853	X	27353	-0-	-2500	-0-	1590	1	25763	2	N	-0-					-0-
01	29853	X	25314	-0-	-4539	-0-	1296	1	24018	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	21051	-0-	-5913	-0-	1072	1	19979	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	23325	-0-	-6528	-0-	1194	1	22131	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	26182	-0-	-2708	-0-	1177	1	25005	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26816	-0-	-526	-0-	1192	1	25624	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

12	19933	X	10370	-0-	-9563	-0-	1052	1	9318	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	7783	-0-	-15963	-0-	867	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	8482	-0-	-12966	-0-	800	1	7682	2	N	-0-					-0-
03	23746	X	10640	-0-	-13106	-0-	935	1	9705	2	N	-0-					-0-
04	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	997	1	17014	2	N	-0-					-0-
*05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	980	1	16428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	5608	-0-	-3506	-0-	885	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	881	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	5246	-0-	-5954	-0-	725	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	7539	-0-	-4861	-0-	893	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	867	1	8752	2	N	-0-					-0-
*05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	906	1	7973	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

12	17577	X	17118	-0-	-459	-0-	1009	1	16109	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16178	-0-	-1399	-0-	934	1	15244	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	14456	-0-	-1420	-0-	818	1	13638	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	14368	-0-	-3209	-0-	756	1	13612	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	15739	-0-	-1271	-0-	886	1	14853	2	N	-0-					-0-
*05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	1069	1	16593	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

12	27869	X	18315	-0-	-9554	-0-	1286	1	17029	2	N	-0-					-0-
01	27869	X	17504	-0-	-10365	-0-	1168	1	16336	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	14497	-0-	-10675	-0-	913	1	13584	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	16417	-0-	-8011	-0-	1063	1	15354	2	N	-0-					-0-
04	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	1052	1	19282	2	N	-0-					-0-
*05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1107	1	19346	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

12	3788	X	734	-0-	-3054	-0-	734	1			N	-0-					-0-
01	806	X	541	-0-	-265	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	728	X	326	-0-	-402	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03	775	X	584	-0-	-191	-0-	584	1			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
*05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

12	22289	X	19651	-0-	-2638	-0-	1159	1	18492	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	19178	-0-	-3111	-0-	1107	1	18071	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	15413	-0-	-4719	-0-	873	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	13774	-0-	-7988	-0-	724	1	13050	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17187	-0-	-3513	-0-	968	1	16219	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	14555	-0-	-5099	-0-	881	1	13674	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258717 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

12	5549 X	3596	-0-	-1953	-0-	414	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3433	-0-	-1155	-0-	384	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3029	-0-	-1087	-0-	314	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	373	1	4568	2	N	-0-					-0-
*05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	354	1	3410	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

12	16926 X	14455	-0-	-2471	-0-	753	1	13702	2	N	-0-					-0-
01	16926 X	12970	-0-	-3956	-0-	597	1	12373	2	N	-0-					-0-
02	15288 X	10638	-0-	-4650	-0-	467	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	15004 X	12443	-0-	-2561	-0-	544	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	14520 X	12077	-0-	-2443	-0-	506	1	11571	2	N	-0-					-0-
05	14446 X	11954	-0-	-2492	-0-	496	1	11458	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

12	7781 X	295	-0-	-7486	-0-	295	1			N	-0-					-0-
01	6293 X	15	-0-	-6278	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	308 X	1	-0-	-307	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	418	1	7589	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

12	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	616	1	5149	2	N	-0-					-0-
01	5952 X	5584	-0-	-368	-0-	575	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	5376 X	4489	-0-	-887	-0-	485	1	4004	2	N	-0-					-0-
03	5766 X	3168	-0-	-2598	-0-	346	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	519	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	519	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	450	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	308	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	333	-0-	-2997	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	361	1	4863	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

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

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24 2	1 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24 2	1 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	710	1	7003	2	N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	630	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5924	-0-	-1132	-0-	518	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	583	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	604	1	7704	2	N	-0-					-0-
*05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	606	1	7729	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

12	6572	X	3864	-0-	-2708	-0-	556	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3366	-0-	-3206	-0-	524	1	2818	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	5656	X	3069	-0-	-2587	-0-	464	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3494	-0-	-2520	-0-	521	1	2960	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
04	4350	X	1535	-0-	-2815	-0-	471	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	504	1	2002	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

12	7750	X	7381	-0-	-369	-0-	678	1	6703	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	641	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6023	-0-	-977	-0-	525	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6321	-0-	-1057	-0-	580	1	5741	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5451	-0-	-1689	-0-	524	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6064	-0-	-1314	-0-	536	1	5528	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

12	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	721	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8152	-0-	-1582	-0-	628	1	7500	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	535	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7786	-0-	-1266	-0-	627	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7698	-0-	-1062	-0-	573	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	579	1	5592	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

12	12028	X	11790	-0-	-238	-0-	819	1	10971	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11164	-0-	-864	-0-	710	1	10454	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9254	-0-	-1974	-0-	593	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10013	-0-	-2418	-0-	644	1	9369	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	8075	-0-	-3955	-0-	577	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	617	1	9462	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

12	16120	X	9586	-0-	-6534	-0-	721	1	8865	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	12550	-0-	-3570	-0-	764	1	11786	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	7599	-0-	-6261	-0-	571	1	7028	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	7646	-0-	-7451	-0-	633	1	7013	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	5857	-0-	-7913	-0-	574	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	7499	-0-	-5056	-0-	619	1	6880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

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

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

12	18414	X	14454	-0-	-3960	-0-	1547	1	12907	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	15104	-0-	-1419	-0-	1525	1	13579	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13454	-0-	-1470	-0-	1552	1	11902	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	14509	-0-	-2014	-0-	1902	1	12607	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13112	-0-	-2188	-0-	1795	1	11317	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	12087	-0-	-3010	-0-	1889	1	10198	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

12	14663	X	9823	-0-	-4840	-0-	1051	1	8772	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	6731	-0-	-7932	-0-	680	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	6441	-0-	-6803	-0-	743	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	7140	-0-	-6438	-0-	936	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	7720	-0-	-3980	-0-	1057	1	6663	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	4765	-0-	-5062	-0-	745	1	4020	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

12	14043	X	12454	-0-	-1589	-0-	680	1	11774	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	12265	-0-	-1778	-0-	573	1	11692	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	10962	-0-	-1722	-0-	483	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12270	-0-	-1277	-0-	518	1	11752	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11927	-0-	-523	-0-	492	1	11435	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11901	-0-	-561	-0-	503	1	11398	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

12	339170	X	9083	-0-	-330087	-0-	557	1	8492	2	Y	31	58	1			83
							34	9									
01	8897	X	6583	-0-	-2314	-0-	486	1	6042	2	Y	50	50	1			83
							55	9									
02	7644	X	7590	-0-	-54	-0-	502	1	7000	2	Y	80	105	1			58
							88	9									
03	9083	X	8426	-0-	-657	-0-	556	1	7815	2	Y	50	49	1			59
							55	9									
04	8790	X	7525	-0-	-1265	-0-	502	1	6986	2	Y	34					93
							37	9									
05	9083	X	7760	-0-	-1323	-0-	559	1	7164	2	Y	34	98	1			29
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35619	X	28080	-0-	-7539	-0-	304	1	27776	2	N	-0-					-0-
01	35619	X	26293	-0-	-9326	-0-	303	1	25990	2	N	-0-					-0-
02	32172	X	22583	-0-	-9589	-0-	262	1	22321	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	23671	-0-	-9530	-0-	303	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	29460	X	21035	-0-	-8425	-0-	283	1	20752	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	20319	-0-	-7767	-0-	314	1	20005	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

12	42625	X	37511	-0-	-5114	-0-	1197	1	36314	2	N	-0-					-0-
01	41788	X	36758	-0-	-5030	-0-	830	1	35928	2	N	-0-					-0-
02	37744	X	32209	-0-	-5535	-0-	605	1	31604	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34884	-0-	-5726	-0-	663	1	34210	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	38130	X	33052	-0-	-5078	-0-	568	1	32484	2	N	-0-					-0-
05	37510	X	32771	-0-	-4739	-0-	567	1	32204	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

12	30132	X	24301	-0-	-5831	-0-	776	1	23525	2	N	-0-					-0-
01	29047	X	23424	-0-	-5623	-0-	529	1	22895	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	20410	-0-	-5098	-0-	383	1	20027	2	N	-0-					-0-
03	26846	X	21325	-0-	-5521	-0-	406	1	20919	2	N	-0-					-0-
04	24480	X	8246	-0-	-16234	-0-	142	1	8104	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

12	29915	X	25356	-0-	-4559	-0-	809	1	24547	2	N	-0-					-0-
01	28768	X	24388	-0-	-4380	-0-	551	1	23837	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	21290	-0-	-4470	-0-	400	1	20890	2	N	-0-					-0-
03	27528	X	23209	-0-	-4319	-0-	441	1	22768	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22415	-0-	-3265	-0-	385	1	22030	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	22364	-0-	-2994	-0-	387	1	21977	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

12	44764	X	40778	-0-	-3986	-0-	1302	1	39476	2	N	-0-					-0-
01	43276	X	38188	-0-	-5088	-0-	862	1	37315	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	39088	X	33349	-0-	-5739	-0-	626	1	32723	2	N	-0-					-0-
03	42470	X	34783	-0-	-7687	-0-	662	1	34121	2	N	-0-					-0-
04	39450	X	34359	-0-	-5091	-0-	590	1	33769	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	33123	-0-	-7642	-0-	573	1	32550	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

12	706774	X	26079	-0-	-680695	-0-	304	1	25775	2	N	-0-					-0-
01	30566	X	23736	-0-	-6830	-0-	293	1	23443	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	20864	-0-	-6744	-0-	243	1	20621	2	N	-0-					-0-
03	29326	X	21217	-0-	-8109	-0-	297	1	20920	2	N	-0-					-0-
04	27060	X	23014	-0-	-4046	-0-	264	1	22750	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	22490	-0-	-3581	-0-	287	1	22203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 13038

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

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 11825 - 14068

12	23560	X	14907	-0-	-8653	-0-	476	1	14431	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	16274	-0-	-807	-0-	367	1	15867	2	N	36	18	1	18	8	-0-
							40	9									
02	18592	X	13098	-0-	-5494	-0-	246	1	12852	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14586	-0-	-5998	-0-	277	1	14309	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	11631	-0-	-8289	-0-	200	1	11431	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	6763	-0-	-9512	-0-	117	1	6646	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

12	34937	X	29917	-0-	-5020	-0-	955	1	28962	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	28597	-0-	-5317	-0-	646	1	27951	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	24653	-0-	-5979	-0-	463	1	24190	2	N	-0-					-0-
03	33666	X	28189	-0-	-5477	-0-	536	1	27653	2	N	-0-					-0-
04	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	554	1	31713	2	N	-0-					-0-
*05	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	579	1	32849	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

*06	68580	X	38123	-0-	-30457	-0-	1464	1	36659	2	N	-0-					-0-
*07	70866	X	37479	-0-	-33387	-0-	1495	1	35984	2	N	-0-					-0-
08	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	1435	1	34379	2	N	-0-					-0-
09	44730	X	33247	-0-	-11483	-0-	1245	1	32002	2	N	-0-					-0-
*10	43741	X	32540	-0-	-11201	-0-	1105	1	31435	2	N	-0-					-0-
*11	36660	X	29969	-0-	-6691	-0-	867	1	29102	2	N	-0-					-0-
*12	35991	X	30410	-0-	-5581	-0-	971	1	29439	2	N	-0-					-0-
*01	35805	X	28984	-0-	-6821	-0-	655	1	28329	2	N	-0-					-0-
*02	31024	X	24782	-0-	-6242	-0-	465	1	24317	2	N	-0-					-0-
*03	29760	X	25588	-0-	-4172	-0-	487	1	25101	2	N	-0-					-0-
*04	26940	X	24804	-0-	-2136	-0-	426	1	24378	2	N	-0-					-0-
*05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	450	1	25523	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

12	32581	X	28115	-0-	-4466	-0-	2966	1	25147	2	N	2					84
							2	9									
01	33821	X	24870	-0-	-8951	-0-	2823	1	22007	2	N	36					120
							40	9									
02	30548	X	11097	-0-	-19451	-0-	2010	1	9014	2	N	66	140	1	1	8	45
							73	9									
03	33821	X	19526	-0-	-14295	-0-	2585	1	16921	2	N	18					63
							20	9									
04	30030	X	18662	-0-	-11368	-0-	1955	1	16697	2	N	9	1	1	1	8	70
							10	9									
05	28117	X	18593	-0-	-9524	-0-	1215	1	17365	2	N	12					82
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28551	X	25590	-0-	-2961	-0-	2818	1	22770	2	N	2					84
							2	9									
01	29357	X	25965	-0-	-3392	-0-	2900	1	23065	2	N	-0-					84
02	26516	X	24072	-0-	-2444	-0-	3196	1	20806	2	N	64	105	1			43
							70	9									
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	3343	1	26128	2	N	19					62
							21	9									
04	26400	X	24875	-0-	-1525	-0-	2240	1	22628	2	N	6					68
							7	9									
05	26660	X	23179	-0-	-3481	-0-	1221	1	21944	2	N	13					81
							14	9									

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

12	0	W	30084	-0-	30084	584453	320	1	29764	2	N	-0-					-0-
01	612430	X	27977	-0-	-584453	-0-	323	1	27654	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	23516	-0-	-9244	-0-	292	1	23224	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	24025	-0-	-11253	-0-	311	1	23714	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	26268	-0-	-6162	-0-	254	1	26014	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	25972	-0-	-4098	-0-	309	1	25663	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

12	0	W	29198	-0-	29198	459470	304	1	28894	2	N	-0-					-0-
01	486460	X	26990	-0-	-459470	-0-	294	1	26696	2	N	-0-					-0-
02	35084	X	22886	-0-	-12198	-0-	272	1	22614	2	N	-0-					-0-
03	35092	X	23673	-0-	-11419	-0-	306	1	23367	2	N	-0-					-0-
04	31200	X	24380	-0-	-6820	-0-	267	1	24113	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	19210	-0-	-9992	-0-	283	1	18927	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

12	509454	X	27365	-0-	-482089	-0-	313	1	27052	2	N	-0-					-0-
01	34596	X	25572	-0-	-9024	-0-	313	1	25259	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	22074	-0-	-9174	-0-	293	1	21781	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	23357	-0-	-8604	-0-	314	1	23043	2	N	-0-					-0-
04	28860	X	25500	-0-	-3360	-0-	256	1	25244	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	24618	-0-	-2755	-0-	268	1	24350	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

12	0	W	19440	-0-	19440	455785	278	1	19162	2	N	-0-					-0-
01	474825	X	19040	-0-	-455785	-0-	288	1	18752	2	N	-0-					-0-
02	24052	X	16525	-0-	-7527	-0-	251	1	16274	2	N	-0-					-0-
03	22444	X	17962	-0-	-4482	-0-	290	1	17672	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	17319	-0-	-4401	-0-	282	1	17037	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	16930	-0-	-2507	-0-	287	1	16643	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

12	431641	X	21733	-0-	-409908	-0-	308	1	21425	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	17540	-0-	-8252	-0-	309	1	17231	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	21200	-0-	-2096	-0-	259	1	20941	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21241	-0-	-2536	-0-	285	1	20956	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19892	-0-	-1138	-0-	269	1	19623	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	20011	-0-	-3456	-0-	261	1	19750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22060	-0-	22060	507402	1423	1	20637	2	N	-0-			-0-
01	528528	X	21126	-0-	-507402	-0-	1241	1	19885	2	N	-0-			-0-
02	21980	X	17608	-0-	-4372	-0-	1003	1	16605	2	N	-0-			-0-
03	24335	X	19383	-0-	-4952	-0-	1135	1	18248	2	N	-0-			-0-
04	21570	X	19105	-0-	-2465	-0-	1080	1	18025	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	18802	-0-	-3270	-0-	1077	1	17725	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24487	-0-	24487	402209	287	1	24200	2	N	-0-			-0-
01	423902	X	21693	-0-	-402209	-0-	281	1	21412	2	N	-0-			-0-
02	23912	X	18711	-0-	-5201	-0-	272	1	18439	2	N	-0-			-0-
03	25885	X	17477	-0-	-8408	-0-	293	1	17184	2	N	-0-			-0-
04	23700	X	15859	-0-	-7841	-0-	291	1	15568	2	N	-0-			-0-
05	24490	X	15673	-0-	-8817	-0-	314	1	15359	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	30696	-0-	30696	319869	324	1	30372	2	N	-0-			-0-
*08	0	W	27459	-0-	27459	347328	324	1	27135	2	N	-0-			-0-
09	0	W	24178	-0-	24178	371506	314	1	23864	2	N	-0-			-0-
10	0	W	21975	-0-	21975	393481	324	1	21651	2	N	-0-			-0-
11	0	W	20502	-0-	20502	413983	282	1	20220	2	N	-0-			-0-
12	0	W	24780	-0-	24780	438763	294	1	24486	2	N	-0-			-0-
*01	462216	X	23453	-0-	-438763	-0-	304	1	23149	2	N	-0-			-0-
02	22064	X	19467	-0-	-2597	-0-	264	1	19203	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	21304	-0-	-3124	-0-	302	1	21002	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	19827	-0-	-3813	-0-	263	1	19564	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	21448	-0-	-2980	-0-	257	1	21191	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		67484	-0-	67484	67484	314	1	67170	2	N	-0-			-0-
07	0		54736	-0-	54736	122220	324	1	54412	2	N	-0-			-0-
08	0		48032	-0-	48032	170252	324	1	47708	2	N	-0-			-0-
09	0	W	41485	-0-	41485	211737	314	1	41171	2	N	-0-			-0-
10	0	W	38250	-0-	38250	249987	324	1	37926	2	N	-0-			-0-
11	0	W	34547	-0-	34547	284534	293	1	34254	2	N	-0-			-0-
12	0	W	33100	-0-	33100	317634	304	1	32796	2	N	-0-			-0-
01	0	W	29862	-0-	29862	347496	304	1	29558	2	N	-0-			-0-
02	0	W	25411	-0-	25411	372907	272	1	25139	2	N	-0-			-0-
03	0	W	27655	-0-	27655	400562	314	1	27341	2	N	-0-			-0-
04	0	W	23542	-0-	23542	424104	293	1	23249	2	N	-0-			-0-
*05	27396	X	NO RPT	-0-	-27396	396708					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	244793	X	29749	-0-	-215044	-0-	324	1	29425	2	N	-0-			-0-
11	36030	X	26948	-0-	-9082	-0-	293	1	26655	2	N	-0-			-0-
12	37231	X	24513	-0-	-12718	-0-	313	1	24200	2	N	-0-			-0-
01	37231	X	22530	-0-	-14701	-0-	303	1	22227	2	N	-0-			-0-
02	33628	X	19626	-0-	-14002	-0-	265	1	19361	2	N	-0-			-0-
03	37231	X	22252	-0-	-14979	-0-	279	1	21973	2	N	-0-			-0-
04	36030	X	22791	-0-	-13239	-0-	273	1	22518	2	N	-0-			-0-
05	37231	X	22830	-0-	-14401	-0-	275	1	22555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71424	X	51898	-0-	-19526	-0-	324	1	51574	2	N	-0-			-0-
01	71424	X	49769	-0-	-21655	-0-	323	1	49446	2	N	-0-			-0-
02	64512	X	42470	-0-	-22042	-0-	289	1	42181	2	N	-0-			-0-
03	71424	X	45486	-0-	-25938	-0-	324	1	45162	2	N	-0-			-0-
04	69120	X	42951	-0-	-26169	-0-	314	1	42637	2	N	-0-			-0-
05	71424	X	42178	-0-	-29246	-0-	324	1	41854	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

12	51274	X	37574	-0-	-13700	-0-	294	1	37280	2	N	-0-			-0-
01	51274	X	36474	-0-	-14800	-0-	314	1	36160	2	N	-0-			-0-
02	46312	X	32136	-0-	-14176	-0-	262	1	31874	2	N	-0-			-0-
03	51274	X	32470	-0-	-18804	-0-	293	1	32177	2	N	-0-			-0-
04	49620	X	30902	-0-	-18718	-0-	293	1	30609	2	N	-0-			-0-
05	51274	X	29994	-0-	-21280	-0-	314	1	29680	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

06	0		66655	-0-	66655	66655	314	1	66341	2	N	-0-			-0-
07	0		55000	-0-	55000	121655	324	1	54676	2	N	-0-			-0-
08	0		47337	-0-	47337	168992	324	1	47013	2	N	-0-			-0-
09	0		41167	-0-	41167	210159	314	1	40853	2	N	-0-			-0-
*10	247886	X	37727	-0-	-210159	-0-	324	1	37403	2	N	-0-			-0-
11	45120	X	34771	-0-	-10349	-0-	293	1	34478	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	32141	-0-	-14483	-0-	304	1	31837	2	N	-0-			-0-
01	46624	X	29264	-0-	-17360	-0-	303	1	28961	2	N	-0-			-0-
02	42112	X	20654	-0-	-21458	-0-	259	1	20395	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	23844	-0-	-22780	-0-	314	1	23530	2	N	-0-			-0-
04	45120	X	21522	-0-	-23598	-0-	281	1	21241	2	N	-0-			-0-
05	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033

RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

12	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4486	-0-	4486	6532	4486	3			N	-0-					-0-
04	10330	X	3798	-0-	-6532	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6110	-0-	-1392	-0-	6110	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					375
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6031	3	51	9	N	46					421
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					449
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5552	3	28	9	N	25					474
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	3	2	9	N	2					476
05	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	5186	3			N	-0-	187	1			289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8096	3	31	9	N	28					161
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6736	3	34	9	N	31					192
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7925	3	41	9	N	37					229
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7882	3	33	9	N	30					259
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6580	3	25	9	N	23					282
05	8835	X	7911	-0-	-924	-0-	7911	3			N	-0-	232	1			50

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3222	-0-	-2296	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2667	-0-	-433	54	198	1	2469	2	N	-0-					115
01	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	229	1	2642	2	N	-0-					115
02	2744	X	2043	-0-	-701	-0-	151	1	1886	2	N	5					120
							6	9									
03	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	160	1	1997	2	N	6					126
							7	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					126
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					126

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2	2	8			1
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 189226 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7320 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 189227 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7320 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 189228 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 732 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUCHANAN WELL #: 4 RRCID -> 190798 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7312 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 RRCID -> 192012 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7322 - 7773

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-2012

BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 7528

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6508	-0-	-1893	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3695	-0-	-1668	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	837	X	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5755	3	6	9	Y	5					18
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	3	4	9	Y	4					22
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	3	9	9	Y	8					30
03	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5326	3	4	9	Y	4					34
*04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	17	1	8			50
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					50

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	3	113	9	N	103					259
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					259
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					259
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					259

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	51	1	3624	3	Y	-0-					22
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	497	1	3913	3	Y	1	11	1			12
							1	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	409	1	3627	3	Y	-0-					12
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	732	1	3869	3	Y	-0-	6	1			6
*04	4260	X	511	-0-	-3749	-0-	511	1			Y	-0-					6
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	3	2	9	Y	2					4
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	Y	2					6
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3529	3	25	9	Y	23					29
03	4836	X	3105	-0-	-1731	-0-	3105	3			Y	-0-	26	1			3
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	1	1	8			3
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	4	1	7936	3	Y	-0-					169
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6830	3	54	9	Y	49	1	8			217
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7815	3	67	9	Y	61					278
03	9734	X	7984	-0-	-1750	-0-	7983	3	1	9	Y	1	1	8			278
*04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	1	1	8			278
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					278

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7151	-0-	-3048	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					1
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4812	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5399	3	15	9	Y	14					15
03	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5583	3	13	9	Y	12	2	8			25
*04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	11					36
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					36

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	3	9	9	N	8	1	8			153
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6220	3	57	9	N	52	1	8			204
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5236	3	1	9	N	1					205
03	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5848	3	3	9	N	3	1	8			207
*04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	2	1	8			208
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					208

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					32
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	Y	2	1	8			33
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3906	3	14	9	Y	13					46
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4839	3	2	9	Y	2	1	8			47
*04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	16					63
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					20
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	3	2	9	Y	2	1	8			21
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4662	3	10	9	Y	9					30
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5681	3	2	9	Y	2	1	8			31
*04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	9					40
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					40

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1000	1	1289	3	N	5	5	8			139
							6	9									
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1139	1	989	3	N	15	14	8			140
							17	9									
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1157	1	989	3	N	5	4	8			141
							6	9									
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	1059	1	1281	3	N	9	9	8			141
							10	9									
*04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1020	1	10	9	N	9	9	8			141
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					141

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			Y	-0-					14
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					14
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			Y	-0-					14
03	11098	X	9981	-0-	-1117	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			1
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	1	1	8			1
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					1

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					20
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6357	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					20
03	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5562	3	2	9	Y	2	2	8			20
*04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					20
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					20

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	343	1	6397	3	Y	11	101	1			106
							12	9									
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6326	3	33	9	Y	30	117	1	3	8	16
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	139	1	4137	3	Y	32	1	8			47
							35	9									
03	7254	X	4314	-0-	-2940	-0-	378	1	3923	3	Y	12	1	8			58
							13	9									
04	6810	X	296	-0-	-6514	-0-	244	1	52	9	Y	47	48	1	1	8	56
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					56

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					26
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					26
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1					27
03	7502	X	5728	-0-	-1774	-0-	5728	3			N	-0-					27
*04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18					45
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8195	-0-	-826	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	741	1	147	3	N	2					176
							2	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	518	1	3008	3	N	11	1	8			186
							12	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	429	1	3145	3	N	35					221
							39	9									
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	357	1	3801	3	N	18	167	1			72
							20	9									
*04	3420	X	432	-0-	-2988	-0-	406	1	26	9	N	24					96
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					96

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					69
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					69
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	Y	59	95	1			33
03	6789	X	5740	-0-	-1049	-0-	5740	3			Y	-0-					33
*04	6570	X	9	-0-	-6561	-0-	8	1	1	9	Y	1	1	8			33
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					33

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	922	1	1967	3	Y	1	1	8			145
							1	9									
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2	8			145
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	877	1	1624	3	Y	-0-					145
03	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	835	1	1504	3	Y	1	1	8			145
							1	9									
*04	2820	X	652	-0-	-2168	-0-	651	1	1	9	Y	1	1	8			145
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	888	1	2204	3	Y	-0-					50
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	3	1	9	Y	1	1	8			39
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	877	1	2485	3	Y	-0-					39
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	944	1	3051	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*04	3060	X	923	-0-	-2137	-0-	922	1	1	9	Y	1	1	8			39
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					39

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					8
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					8
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	Y	29	21	1			16
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					16
*04	4740	X	8	-0-	-4732	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	8			16
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					16

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	Y	2					7
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					7
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					7
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					7
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					7

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	3	11	9	Y	10					11
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2925	3			Y	-0-					11
*04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	11					22
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			Y	-0-					5
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	3			Y	-0-					5
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15140	3	1	9	Y	1	1	8			5
*04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					5
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	965	1	3336	3	Y	1	1	8			150
							1	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	3	2	9	Y	2	71	1	2	8	79
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	877	1	2261	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
03	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	971	1	3239	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
*04	4290	X	939	-0-	-3351	-0-	937	1	2	9	Y	2	2	8			79
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					79

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	932	1	4356	3	N	-0-					154
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					154
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	874	1	4682	3	N	9					163
							10	9									
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	965	1	4453	3	N	3					166
							3	9									
*04	5220	X	930	-0-	-4290	-0-	930	1			N	-0-					166
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					166

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8950	3	1	9	Y	1	1	8			34
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8965	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	493	1	7002	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	9486	X	8851	-0-	-635	-0-	415	1	8433	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
*04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	3	2	1	3	8	32
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					32

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	437	1	5338	3	Y	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	839	1	6651	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	521	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	410	1	6266	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	514	-0-	-6746	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	492	1	5195	3	Y	45	1	8			226
							50	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	915	1	5470	3	Y	8	65	1	2	8	167
							9	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	594	1	1925	3	Y	49	42	1			174
							54	9									
03	6107	X	2975	-0-	-3132	-0-	585	1	2389	3	Y	1	1	8			174
							1	9									
*04	6180	X	680	-0-	-5500	-0-	679	1	1	9	Y	1	1	8			174
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					174

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
*01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					34

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	706	1	8348	3	Y	-0-					105
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	681	1	7173	3	Y	-0-					105
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	449	1	5907	3	Y	-0-					105
03	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	578	1	9565	3	Y	-0-					105
*04	9750	X	477	-0-	-9273	-0-	476	1	1	9	Y	1	1	8			105
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					105

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
03	3224	X	1869	-0-	-1355	-0-	1869	3			Y	-0-					114
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					114
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					114

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	389	1	1407	3	Y	-0-					14
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	577	1	7219	3	Y	-0-					14
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	392	1	5784	3	Y	-0-					14
*04	1740	X	311	-0-	-1429	-0-	308	1	3	9	Y	3	3	8			14
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			Y	-0-					169
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	3	6	9	Y	5	3	8			171
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4808	3	19	9	Y	17	1	8			187
03	6386	X	4085	-0-	-2301	-0-	4031	3	54	9	Y	49	2	8			234
*04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	47	2	8			279
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					7
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
*04	89	X	87	-0-	-2	-0-	87	1			Y	-0-					7
*05	89	X	NO RPT	-0-	-89	-0-					Y	NO RPT					7

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	962	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	969	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	923	-0-	-1567	-0-	923	1			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	352	1	2871	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	187	1	5817	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	216	1	4989	3	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
03	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	219	1	2448	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	5820	X	252	-0-	-5568	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			5
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					5

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

12	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	913	1	216	3	N	8					249
							9	9									
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	N	12	12	8			249
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	871	1	603	3	N	-0-					249
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	957	1	1002	3	N	11	11	8			249
							12	9									
*04	1710	X	921	-0-	-789	-0-	921	1			N	-0-					249
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1650	X	2	-0-	-1648	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
*07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					4
09	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					4

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	3	40	9	Y	36	2	8			91
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					91
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					91
*04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					91
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					91

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					3
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					3
03	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	8			3
*04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1	1	8			3
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	11800	-0-	-5684	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5255	3	36	9	N	33					373
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					373
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					373
03	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4837	3	1	9	N	1	1	8			373
*04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11					384
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	3	62	9	N	56					210
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					210
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10044	3	6	9	N	5					215
03	12059	X	10941	-0-	-1118	-0-	10909	3	32	9	N	29	1	8			243
*04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	1	1	8			243
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					243

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	3	N	-0-					237
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1241	1	6228	3	N	-0-					237
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	420	1	6089	3	N	78					315
							86	9									
03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	440	1	7554	3	N	31					346
							34	9									
*04	8100	X	1264	-0-	-6836	-0-	1264	1			N	-0-					346
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					346

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13059	3	147	9	N	134					641
01	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13126	3	10	9	N	9	3	8			647
02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11976	3	33	9	N	30					677
03	14570	X	13493	-0-	-1077	-0-	13490	3	3	9	N	3	3	8			677
*04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					677
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					677

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					2
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5798	3	2	9	N	2					4
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					4
03	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	3			N	-0-					4
*04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	3					7
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					7

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	328	1	4601	3	Y	68	107	1			231
							75	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	172	1	4960	3	Y	103	126	1	1	8	207
							113	9									
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	73	1	4829	3	Y	76					283
							84	9									
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	258	1	4225	3	Y	100					383
							110	9									
04	5070	X	748	-0-	-4322	-0-	739	1	9	9	Y	8					391
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2	1	4128	3	N	-0-					111
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					111
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					111
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4948	3	1	9	N	1	1	8			111
*04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1	1	8			111
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					111

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1005	1	6353	3	Y	5					362
							6	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	687	1	6187	3	Y	11					373
							12	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	510	1	4839	3	Y	6					379
							7	9									
03	7595	X	7202	-0-	-393	-0-	203	1	6999	3	Y	-0-					379
*04	7140	X	243	-0-	-6897	-0-	239	1	4	9	Y	4	1	8			382
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					382

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	964	1	3435	3	N	23	3	8			452
							25	9									
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3916	3	54	9	N	49	192	1	8	8	301
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	877	1	4106	3	N	30	2	8			329
							33	9									
03	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	968	1	4327	3	N	22	5	8			346
							24	9									
*04	4500	X	943	-0-	-3557	-0-	936	1	7	9	N	6	5	8			347
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					347

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	266	1	4420	3	N	236	180	1			335
							260	9									
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	716	1	219	3	N	1	1	8			335
							1	9									
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					341
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	186	185	1	1	8	341
*04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	881	1	1	9	N	1	1	8			341
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					341

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6338	-0-	-730	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	217	1	9895	3	Y	-0-	72	1			110
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	154	1	11017	3	Y	2	60	1	2	8	50
							2	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	71	1	10858	3	Y	-0-					50
03	11966	X	10816	-0-	-1150	-0-	237	1	10572	3	Y	6	1	8			55
							7	9									
04	11130	X	400	-0-	-10730	-0-	383	1	17	9	Y	15	1	8			69
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8807	3	2	9	Y	2	2	8			1
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5765	3	7	9	Y	6	6	8			1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	2	8			1
*04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	2	2	8			1
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	971	1	4382	3	N	-0-					176
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					176
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	875	1	3874	3	N	-0-					176
03	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	963	1	4283	3	N	1	1	8			176
							1	9									
04	5370	X	931	-0-	-4439	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			176
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5442	2	8	9	Y	7					21
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5963	2	9	9	Y	8					29
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	131	1	6457	2	Y	22					51
							24	9									
03	8742	X	5227	-0-	-3515	-0-	5207	2	20	9	Y	18					69
*04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	18					87
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			1
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	480	1	2888	3	Y	-0-					39
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	563	1	4459	3	Y	-0-					39
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	533	1	3334	3	Y	-0-					39
*04	3270	X	646	-0-	-2624	-0-	646	1			Y	-0-					39
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					39

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	4033	-0-	-7189	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

12	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8237	-0-	-4690	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10777	-0-	-3018	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	219	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	201	-0-	-3147	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	305	-0-	-2935	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	195	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	339	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	12	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	272	-0-	-2128	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					22
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	8			22
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					22
03	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3435	3	1	9	Y	1	1	8			22
*04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	11					33
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					33

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					1
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5642	3	8	9	N	7					42
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	86	1	7134	3	N	4	4	8			42
							4	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	531	1	5655	3	N	7					49
							8	9									
03	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	594	1	6491	3	N	11	1	8			59
							12	9									
*04	7080	X	466	-0-	-6614	-0-	452	1	14	9	N	13	6	8			66
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					66

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	2759	-0-	-6603	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12634	-0-	-4664	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7735	-0-	-2867	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1017	1	7813	3	Y	-0-					224
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	955	1	7118	3	Y	-0-					224
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	997	1	6537	3	Y	-0-					224
03	9579	X	8028	-0-	-1551	-0-	1282	1	6745	3	Y	1					225
							1	9									
*04	8760	X	1051	-0-	-7709	-0-	1051	1			Y	-0-					225
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					225

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	379	1	5887	3	Y	-0-					1
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	676	1	5820	3	Y	-0-					1
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	390	1	5315	3	Y	-0-					1
03	7750	X	5842	-0-	-1908	-0-	377	1	5465	3	Y	-0-					1
*04	7500	X	370	-0-	-7130	-0-	370	1			Y	-0-					1
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1821	3	N	2	2	8			212
							2	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1793	3	14	9	N	13	7	8			218
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	828	1	1500	3	N	13	2	8			229
							14	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7	183	1			53
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					53
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					53

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	645	1	2921	3	N	24					121
							26	9									
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	589	1	5286	3	N	40					161
							44	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	333	1	4847	3	N	38					199
							42	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	343	1	6055	3	N	17					216
							19	9									
*04	6150	X	354	-0-	-5796	-0-	318	1	36	9	N	33					249
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
*01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

12	3255	X	1	-0-	-3254	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	1	-0-	-4815	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	487	1	7653	3	Y	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	56	1	4666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8540	X	5210	-0-	-3330	-0-	363	1	4847	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	6032	-0-	-3423	-0-	611	1	5421	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	782	-0-	-8368	-0-	782	1			Y	-0-					-0-
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					1
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11579	3	1	9	Y	1					2
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					2
03	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					2
*04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	2	2	8			2
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					2

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					5
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12					15
*04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4	2	8			17
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					282
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	566	1	4699	3	Y	-0-					15
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1359	1	4027	3	Y	-0-					15
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	543	1	4146	3	Y	-0-					15
03	7006	X	5158	-0-	-1848	-0-	568	1	4590	3	Y	-0-					15
*04	6300	X	546	-0-	-5754	-0-	545	1	1	9	Y	1	1	8			15
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					15

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4343	3	Y	6					115
							7	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	218	1	4302	3	Y	28					143
							31	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	163	1	5389	3	Y	1					144
							1	9									
03	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					144
*04	4950	X	58	-0-	-4892	-0-	58	1			Y	-0-					144
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					144

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8			585
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	N	13	13	8			585
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	5	8			585
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8			585
*04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	9	N	9	9	8			585
05	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					585

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	929	1	6469	3	N	28	1	8			420
							31	9									
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	507	1	3780	3	N	46	185	1	2	8	279
							51	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	339	1	3691	3	N	23	1	8			301
							25	9									
03	7440	X	4185	-0-	-3255	-0-	345	1	3809	3	N	28	1	8			328
							31	9									
*04	7200	X	406	-0-	-6794	-0-	310	1	96	9	N	87	1	8			414
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	287	1	4641	3	Y	-0-					1
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	529	1	5073	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	415	1	2519	3	Y	-0-					1
03	5549	X	4456	-0-	-1093	-0-	429	1	4027	3	Y	-0-					1
*04	5430	X	469	-0-	-4961	-0-	469	1			Y	-0-					1
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					1

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	133	1	817	3	Y	-0-					7
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	67	1	48	3	Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					7
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					9
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	969	1	1684	3	N	-0-					13
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	2	8			15
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	865	1	1749	3	N	10					25
							11	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	940	1	24	9	N	22					47
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					47

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7536	-0-	-1237	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	346	1	649	3	Y	-0-					16
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	728	1	221	3	Y	-0-					16
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					16
03	1054	X	964	-0-	-90	-0-	305	1	659	3	Y	-0-					16
*04	990	X	320	-0-	-670	-0-	320	1			Y	-0-					16
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					16

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	275	1	3471	3	N	468					729
							515	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	319	1	3854	3	N	122	127	1	1	8	723
							134	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	330	1	3787	3	N	100					823
							110	9									
03	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	369	1	4150	3	N	105	143	1	1	8	784
							116	9									
*04	4380	X	406	-0-	-3974	-0-	363	1	43	9	N	39	1	8			822
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					822

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	12482	-0-	-5188	-0-	9	1	12321	3	Y	138	95	1			126
							152	9									
01	17670	X	13357	-0-	-4313	-0-	1	1	13344	3	Y	11	1	8			136
							12	9									
02	13468	X	12494	-0-	-974	-0-	3	1	12439	3	Y	47	181	1	1	8	1
							52	9									
03	13857	X	13692	-0-	-165	-0-	2	1	13614	3	Y	69	2	8			68
							76	9									
*04	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	73	139	1	2	8	-0-
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	739	1	6372	3	N	-0-					411
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	647	1	6542	3	N	1	55	1	1	8	356
							1	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	185	1	5845	3	N	1	1	8			356
							1	9									
03	7099	X	6404	-0-	-695	-0-	150	1	6253	3	N	1	42	1	1	8	314
							1	9									
*04	6960	X	151	-0-	-6809	-0-	150	1	1	9	N	1	1	8			314
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					314

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	350	1	7471	3	Y	-0-					149
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	494	1	7799	3	Y	-0-					149
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	-0-					149
03	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	544	1	7537	3	Y	1	1	8			149
							1	9									
*04	8070	X	541	-0-	-7529	-0-	540	1	1	9	Y	1	1	8			149
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					149

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	621	1	8898	3	Y	-0-					98
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9927	3	1	9	Y	1	1	8			98
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			Y	-0-					98
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9744	3	1	9	Y	1	1	8			98
*04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	82	179	1	1	8	-0-
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	164	1	14028	3	Y	-0-					155
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	139	1	13729	3	Y	-0-					155
02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	109	1	12021	3	Y	-0-					155
03	14198	X	13931	-0-	-267	-0-	140	1	13791	3	Y	-0-					155
*04	13740	X	38	-0-	-13702	-0-	38	1			Y	-0-					155
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					155

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	131	3	76	9	N	69					105
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	86	1	586	3	N	8	8	8			105
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	519	1	439	3	N	7	1	8			111
							8	9									
03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	575	1	702	3	N	29	2	8			138
							32	9									
*04	840	X	668	-0-	-172	-0-	625	1	43	9	N	39	12	8			165
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					165

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1556	1	6665	3	Y	-0-					22
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	426	1	7588	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	667	1	6437	3	Y	67	88	1			1
							74	9									
03	8835	X	7795	-0-	-1040	-0-	359	1	7435	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	8160	X	247	-0-	-7913	-0-	246	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	957	1	8362	3	N	17	2	8			110
							19	9									
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9209	3	64	9	N	58	6	8			162
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	877	1	9001	3	N	39	2	8			199
							43	9									
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	966	1	9958	3	N	39	4	8			234
							43	9									
04	9030	X	980	-0-	-8050	-0-	928	1	52	9	N	47	175	1	4	8	102
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					102

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

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

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	389	1	1269	3	Y	-0-					1
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	417	1	488	3	Y	-0-					1
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	388	1	224	3	Y	-0-					1
03	3224	X	2015	-0-	-1209	-0-	831	1	1184	3	Y	-0-					1
*04	3120	X	606	-0-	-2514	-0-	605	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	529	1	2884	3	Y	-0-					1
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	441	1	3194	3	Y	-0-					1
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	616	1	1283	3	Y	-0-					1
*04	3300	X	562	-0-	-2738	-0-	562	1			Y	-0-					1
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					1

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1448	1	999	3	N	3					148
							3	9									
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1024	3	23	9	N	21	10	8			159
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1327	1	867	3	N	3					162
							3	9									
03	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	1471	1	966	3	N	11					173
							12	9									
*04	2520	X	1387	-0-	-1133	-0-	1384	1	3	9	N	3	3	8			173
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					173

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1198	1	6654	3	Y	2					102
							2	9									
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	42	1	6320	3	Y	2	59	1			45
							2	9									
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	231	1	5162	3	Y	10					55
							11	9									
03	8649	X	6700	-0-	-1949	-0-	708	1	5992	3	Y	-0-					55
04	8250	X	125	-0-	-8125	-0-	124	1	1	9	Y	1	1	8			55
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					55

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					79
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	46	1			33
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					33
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	849	1	456	3	Y	-0-					33
04	780	X	160	-0-	-620	-0-	159	1	1	9	Y	1	1	8			33
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					33

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					46
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			46
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					47
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	284	1	7250	3	Y	-0-			1
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	273	1	7955	3	Y	-0-			1
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	162	1	6478	3	Y	-0-			1
03	7533	X	7026	-0-	-507	-0-	235	1	6791	3	Y	-0-			1
04	7950	X	83	-0-	-7867	-0-	83	1			Y	-0-			1
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	465	1	3817	3	Y	-0-			1
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	500	1	3618	3	Y	-0-			1
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	463	1	807	3	Y	-0-			1
03	5952	X	1681	-0-	-4271	-0-	810	1	871	3	Y	-0-			1
*04	4140	X	607	-0-	-3533	-0-	607	1			Y	-0-			1
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			1

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	295	1	960	3	N	-0-			-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	366	1	1558	3	N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	3	N	-0-			-0-
03	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	454	1	1247	3	N	-0-			-0-
04	1860	X	536	-0-	-1324	-0-	536	1			N	-0-			-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	296	1	1505	3	N	-0-			-0-
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	344	1	735	3	N	-0-			-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	319	1	588	3	N	-0-			-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	518	1			N	-0-			-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	417	1	1648	3	Y	3	44	1			45
							3	9									
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1799	3	24	9	Y	22	54	1			13
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	3	Y	-0-					13
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	692	1	1655	3	Y	5					18
							6	9									
04	2100	X	442	-0-	-1658	-0-	413	1	29	9	Y	26	15	1			29
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					29

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	355	1	8909	3	Y	17					120
							19	9									
01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	354	1	9022	3	Y	44					164
							48	9									
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	285	1	7542	3	Y	27	180	1			11
							30	9									
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	7					18
*04	9120	X	8083	-0-	-1037	-0-	323	1	7727	3	Y	30					48
							33	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					48

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	372	1	7091	3	Y	30					31
							33	9									
*04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			Y	-0-					31
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					31

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					7
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					7

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	952	1	8158	3	Y	17					283
							19	9									
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	905	1	7936	3	Y	-0-					283
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	711	1	6925	3	Y	-0-					283
03	9269	X	7746	-0-	-1523	-0-	675	1	7065	3	Y	5					288
							6	9									
*04	8970	X	634	-0-	-8336	-0-	634	1			Y	-0-					288
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					288

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	635	1	3730	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	300	1	4855	3	Y	9	9	8			5
							10	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	463	1	855	3	Y	2	1	1	2	8	4
							2	9									
03	7161	X	1520	-0-	-5641	-0-	852	1	661	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
*04	5010	X	749	-0-	-4261	-0-	742	1	7	9	Y	6	6	8			4
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					4

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					8
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1	1	8			8
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6459	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	418	1	6127	3	Y	76	184	1			130
							84	9									
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	327	1	6128	3	Y	294	186	1	1	8	237
							323	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	385	1	5793	3	Y	231	181	1			287
							254	9									
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	544	1	6298	3	Y	174	183	1	1	8	277
							191	9									
04	7050	X	705	-0-	-6345	-0-	494	1	211	9	Y	192	184	1	1	8	284
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					284

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9717	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13007	3	6	9	Y	5	5	8			4
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17643	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16046	3	4	9	Y	4	4	8			4
*04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	4	4	8			4
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					4

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-					-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1604	-0-	-1248	-0-	1604	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2	N	-0-					-0-
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	9029	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-					-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2	N	-0-					-0-
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2	N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10678	-0-	-1350	-0-	10678	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-			N	-0-					-0-
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			N	NO RPT					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	937	1	5422	3	N	1	1	8			265
							1	9									
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	9	N	4	4	8			265
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	875	1	4609	3	N	1	1	8			265
							1	9									
03	7843	X	5873	-0-	-1970	-0-	965	1	4902	3	N	5	3	8			267
							6	9									
*04	7260	X	947	-0-	-6313	-0-	940	1	7	9	N	6	3	8			270
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1073	1	801	2	N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1057	-0-	-927	-0-	701	1	356	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	557	1			N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	289	1	8424	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	150	1	7944	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	284	1	7479	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	464	1	8398	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
*04	8700	X	439	-0-	-8261	-0-	437	1	2	9	Y	2	1	1	2	8	2
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					2

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
02	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	295	1	9406	3	Y	-0-					2
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	434	1	10074	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	543	1	9074	3	Y	-0-					2
03	10664	X	10277	-0-	-387	-0-	599	1	9677	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*04	10200	X	364	-0-	-9836	-0-	363	1	1	9	Y	1	1	8			2
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					2

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	965	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	856	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	971	1	902	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	925	-0-	-1295	-0-	925	1			N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	7	1			10
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	3	1	4	8	7
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	507	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1674	X	677	-0-	-997	-0-	81	1	594	3	Y	2	1	1	2	8	6
							2	9									
*04	1620	X	121	-0-	-1499	-0-	119	1	2	9	Y	2	2	8			6
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					2
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					2
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	3	Y	-0-					2
03	4619	X	1413	-0-	-3206	-0-	167	1	1246	3	Y	-0-					2
*04	4110	X	152	-0-	-3958	-0-	152	1			Y	-0-					2
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					120
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			120
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					120
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	446	1	7	9	Y	6	89	1	1	8	36
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					36

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	291	1	11824	3	Y	6					469
							7	9									
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13558	3	53	9	Y	48	2	8			515
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	312	1	13621	3	Y	-0-					515
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	89	1	16002	3	Y	1					516
							1	9									
*04	13500	X	225	-0-	-13275	-0-	225	1			Y	-0-					516
05	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					516

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	1140	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3218	-0-	3218	7226	796	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	10260	X	3034	-0-	-7226	-0-	579	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	785	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	1			N	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7127	-0-	-13	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6740	-0-	-1165	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1262	-0-	-2854	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2217	-0-	-1968	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7992	-0-	-2060	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8822	-0-	-2307	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	472	1	6570	3	Y	1	1	8			413
							1	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	4232	3	Y	4	4	8			413
							4	9									
02	12264	X	9741	-0-	-2523	-0-	347	1	9375	3	Y	17	168	1	2	8	260
							19	9									
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	443	1	15816	3	Y	81	50	1	3	8	288
							89	9									
*04	13140	X	505	-0-	-12635	-0-	480	1	25	9	Y	23	3	8			308
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					308

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	3	19	9	N	17	1	8			141
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10	1	8			150
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3830	3	7	9	N	6	1	8			155
03	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3645	3	2	9	N	2	2	8			155
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2	2	8			155
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					105
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					105
02	1848	X	1	-0-	-1847	-0-	1	3			Y	-0-					105
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	44	1			61
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					61

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10744	3	6	9	Y	5					85
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11379	3	63	9	Y	57	2	8			140
02	9688	X	9421	-0-	-267	-0-	9357	3	64	9	Y	58	1	8			197
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10020	3	15	9	Y	14	80	1	1	8	130
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	53	1	8			182
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					182

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23					48
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					48
02	5180	X	2286	-0-	-2894	-0-	2285	3	1	9	Y	1					49
03	5115	X	2630	-0-	-2485	-0-	2630	3			Y	-0-	20	1			29
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					29
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					29

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	355	1	4784	3	Y	-0-					64
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	357	1	4761	3	Y	22	84	1	1	8	1
							24	9									
02	6804	X	5175	-0-	-1629	-0-	5175	3			Y	-0-					1
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	479	1	5207	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	5280	X	505	-0-	-4775	-0-	436	1	69	9	Y	63	1	8			63
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					63

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	1	1			87
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	87
02	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	3	4	9	Y	4					91
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	1			88
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	196	1	6	9	Y	5	2	1			91
05	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					91

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					39
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	3			Y	-0-					39
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
*04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
05	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	423	1	3698	3	Y	-0-					1
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	328	1	3305	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	5768	X	225	-0-	-5543	-0-	225	3			Y	-0-					1
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					1
*04	6090	X	2920	-0-	-3170	-0-	192	1	2727	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	252	1	4515	3	Y	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	167	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	176	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2528	-0-	-2246	-0-	220	1	2308	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	7	-0-	-4613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	122	1	2782	3	Y	82	92	1			153
							90	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	96	1	3103	3	Y	47	91	1			109
							52	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	293	1	2690	3	Y	51					160
							56	9									
03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	354	1	2561	3	Y	38					198
							42	9									
04	3150	X	359	-0-	-2791	-0-	300	1	59	9	Y	54	74	1			178
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					178

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	122	1	5989	3	Y	15					373
							17	9									
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	48	1	7863	3	Y	5	2	8			376
							6	9									
02	5096	X	2313	-0-	-2783	-0-	27	1	2282	3	Y	4					380
							4	9									
03	6138	X	2356	-0-	-3782	-0-	5	1	2348	3	Y	3					383
							3	9									
*04	7650	X	239	-0-	-7411	-0-	230	1	9	9	Y	8					391
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					391

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	501	1	2530	3	N	6					440
							7	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	482	1	2642	3	N	27	2	8			465
							30	9									
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	459	1	2398	3	N	2					467
							2	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	517	1	2534	3	N	3	1	8			469
							3	9									
*04	3060	X	519	-0-	-2541	-0-	498	1	21	9	N	19	1	8			487
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					487

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	37	1			71
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	8			71
02	5600	X	2	-0-	-5598	-0-	1	3	1	9	Y	1	22	1	1	8	49
03	6200	X	1118	-0-	-5082	-0-	1099	3	19	9	Y	17	1	1	3	8	62
*04	4500	X	27	-0-	-4473	-0-	14	1	13	9	Y	12	17	1	3	8	54
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					54

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	3	1	9	Y	1	5	1			6
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			4
02	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	11	1	8			14
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	391	1	26	9	Y	24	4	1	1	8	33
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					33

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5297	3	106	9	Y	96	97	1	1	8	278
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4804	3	112	9	Y	102	3	8			377
02	5628	X	4088	-0-	-1540	-0-	27	1	3960	3	Y	92	118	1	1	8	350
							101	9									
03	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5069	3	145	9	Y	132	12	1	3	8	467
*04	6030	X	105	-0-	-5925	-0-	11	1	94	9	Y	85	148	1	3	8	401
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	27	41	1			60
							30	9									
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	16	35	1	1	8	40
							18	9									
02	4648	X	3496	-0-	-1152	-0-	310	1	3167	3	Y	17					57
							19	9									
03	5146	X	3481	-0-	-1665	-0-	514	1	2956	3	Y	10	1	8			66
							11	9									
*04	3600	X	337	-0-	-3263	-0-	309	1	28	9	Y	25	24	1	1	8	66
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					66

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	142	1	5283	3	Y	47	8	1			54
							52	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	103	1	5443	3	Y	59	32	1	2	8	79
							65	9									
02	5544	X	5215	-0-	-329	-0-	298	1	4853	3	Y	58					137
							64	9									
03	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	570	1	4883	3	Y	37	1	8			173
							41	9									
*04	5700	X	363	-0-	-5337	-0-	274	1	89	9	Y	81	64	1	1	8	189
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					189

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	Y	6	31	1			63
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4910	3	11	9	Y	10					73
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	45	1	5428	3	Y	9	23	1			59
							10	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4136	3	14	9	Y	13					72
*04	4770	X	34	-0-	-4736	-0-	12	1	22	9	Y	20	19	1			73
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					73

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	143	1	1383	3	Y	5	11	1			20
							6	9									
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1094	3	Y	5	9	1			16
							6	9									
02	3164	X	1198	-0-	-1966	-0-	343	1	841	3	Y	13					29
							14	9									
03	3224	X	1343	-0-	-1881	-0-	521	1	818	3	Y	4					33
							4	9									
*04	2190	X	336	-0-	-1854	-0-	314	1	22	9	Y	20	10	1			43
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					43

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	409	1	4998	3	Y	-0-					-0-
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	507	1	10302	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7196	X	5339	-0-	-1857	-0-	325	1	5014	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4751	-0-	-3216	-0-	337	1	4414	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	534	-0-	-9936	-0-	534	1			Y	-0-					-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					7
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			Y	-0-					7
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	1	8			7
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	5379	3	2	9	Y	2	2	8			7
*04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	2	2	8			7
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					7

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	183	1	3637	3	Y	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	145	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4294	-0-	-858	-0-	122	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3999	-0-	-1705	-0-	162	1	3837	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	5	-0-	-4945	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	109	1	8037	3	Y	32					33
							35	9									
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	461	1	7359	3	Y	40	2	8			71
							44	9									
02	9352	X	7488	-0-	-1864	-0-	634	1	6854	3	Y	-0-					71
03	10354	X	8154	-0-	-2200	-0-	524	1	7628	3	Y	2					73
							2	9									
*04	9510	X	548	-0-	-8962	-0-	454	1	94	9	Y	85	157	1	1	8	-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	280	X	2	-0-	-278	-0-	1	3	1	9	Y	1					21
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			21
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	449	1	1	9	Y	1	1	8			21
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					21

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	N	-0-					40
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	481	1	1545	3	N	12	12	8			40
							13	9									
02	2072	X	1865	-0-	-207	-0-	544	1	1320	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	696	1	1639	3	N	10	2	8			48
							11	9									
04	1980	X	776	-0-	-1204	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			48
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	824	1	2500	3	N	7	1	8			89
							8	9									
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	740	1	4416	3	N	16	2	8			103
							18	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	658	1	3464	3	N	15	1	8			117
							17	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	852	1	5852	3	N	4	1	8			120
							4	9									
*04	5010	X	927	-0-	-4083	-0-	910	1	17	9	N	15	1	8			134
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					134

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11597	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	8932	X	7659	-0-	-1273	-0-	117	1	7542	3	Y	-0-					5
03	9889	X	7992	-0-	-1897	-0-	216	1	7776	3	Y	-0-					5
*04	11220	X	202	-0-	-11018	-0-	202	1			Y	-0-					5
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11308	3	99	9	Y	90	73	1			176
01	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11477	3	152	9	Y	138	125	1	1	8	188
02	12068	X	10951	-0-	-1117	-0-	10838	3	113	9	Y	103	197	1			94
03	13361	X	12421	-0-	-940	-0-	12324	3	97	9	Y	88	100	1			82
*04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	78	41	1			119
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					119

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-	2	1			19
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	18
02	1456	X	1235	-0-	-221	-0-	2	1	1233	3	Y	-0-					18
03	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	158	1	1338	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*04	1560	X	174	-0-	-1386	-0-	173	1	1	9	Y	1	1	8			18
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					18

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1	1	6630	3	Y	-0-					1
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	15	1	5976	3	Y	-0-					1
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	24	1	6017	3	Y	-0-					1
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	16	1	8217	3	Y	-0-					1
*04	6420	X	79	-0-	-6341	-0-	79	1			Y	-0-					1
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	485	1	6647	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	371	1	6869	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6860	X	6541	-0-	-319	-0-	438	1	6102	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	596	1	6480	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*04	7200	X	503	-0-	-6697	-0-	501	1	2	9	Y	2	2	8			2
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	1	1	2319	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10108	X	2	-0-	-10106	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	7860	X	104	-0-	-7756	-0-	102	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1	1	3369	3	Y	33	18	1			55
							36	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	25	1	3975	3	Y	115	39	1	1	8	130
							127	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	3	Y	120	141	1			109
							132	9									
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	34	1	3071	3	Y	123	117	1			115
							135	9									
04	3990	X	199	-0-	-3791	-0-	125	1	74	9	Y	67	57	1			125
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					125

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	531	1	958	3	Y	-0-					149
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	722	1	791	3	Y	-0-					149
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	597	1	1040	3	Y	-0-					149
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1004	1	1504	3	Y	-0-					149
*04	1710	X	823	-0-	-887	-0-	823	1			Y	-0-					149
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					149

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	402	-0-	-2062	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					1
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5348	X	2510	-0-	-2838	-0-	2510	3			Y	-0-					1
03	5766	X	3834	-0-	-1932	-0-	3834	3			Y	-0-					1
*04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1	1	8			1
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					141
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					141
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	732	3	43	9	Y	39					180
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					180
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					180
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					180

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	369	1	8322	3	N	-0-					50
01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	780	1	9175	3	N	5					55
							6	9									
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	543	1	8072	3	N	-0-					55
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	393	1	9979	3	N	-0-					55
04	9630	X	328	-0-	-9302	-0-	326	1	2	9	N	2	2	8			55
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					55

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	384	1	5087	3	Y	85	184	1	1	8	1
							94	9									
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	355	1	5382	3	Y	121	1	8			121
							133	9									
02	5572	X	3689	-0-	-1883	-0-	280	1	3341	3	Y	62					183
							68	9									
03	6169	X	4499	-0-	-1670	-0-	417	1	4038	3	Y	40	158	1	1	8	64
							44	9									
*04	5670	X	524	-0-	-5146	-0-	523	1	1	9	Y	1	1	8			64
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					64

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2	2	8			3
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	8			3
02	588	X	2	-0-	-586	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
03	651	X	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	8			3
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3	8			3
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	350	1	6669	3	Y	110	32	1			144
							121	9									
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6812	3	51	9	Y	46	159	1			31
02	8036	X	7979	-0-	-57	-0-	264	1	7602	3	Y	103					134
							113	9									
03	8897	X	8713	-0-	-184	-0-	537	1	8159	3	Y	15					149
							17	9									
*04	8190	X	325	-0-	-7865	-0-	290	1	35	9	Y	32	119	1			62
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					62

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	726	3	35	9	Y	32	1	8			32
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	Y	18	22	1	4	8	24
							20	9									
02	588	X	97	-0-	-491	-0-	54	1	35	3	Y	7	24	1	1	8	6
							8	9									
03	775	X	134	-0-	-641	-0-	27	1	97	3	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
*04	1290	X	90	-0-	-1200	-0-	86	1	4	9	Y	4	3	1	1	8	7
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	1	1	3343	3	Y	31	23	1			57
							34	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	26	1	3699	3	Y	46	40	1			63
							51	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	42	1	3295	3	Y	45	67	1			41
							50	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	37	1	3483	3	Y	46	44	1			43
							51	9									
*04	3660	X	159	-0-	-3501	-0-	133	1	26	9	Y	24	21	1			46
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					46

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	670	1	8926	3	Y	2					194
							2	9									
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	557	1	8286	3	Y	50					244
							55	9									
02	8764	X	5411	-0-	-3353	-0-	656	1	4733	3	Y	20					264
							22	9									
03	9610	X	1875	-0-	-7735	-0-	553	1	1314	3	Y	7	186	1			85
							8	9									
*04	9300	X	509	-0-	-8791	-0-	507	1	2	9	Y	2	2	8			85
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					85

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11986	3	8	9	Y	7	1	8			41
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10138	3	2	9	Y	2	2	8			41
02	9184	X	8565	-0-	-619	-0-	8528	3	37	9	Y	34	51	1			24
03	11997	X	8431	-0-	-3566	-0-	8417	3	14	9	Y	13	1	8			36
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	18	28	1	1	8	25
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	630	1	1958	3	Y	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2435	3	Y	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	460	1	3347	3	Y	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	565	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	559	-0-	-2351	-0-	559	1			Y	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	195	1	2321	3	Y	-0-					42
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	359	1	1007	3	Y	-0-					42
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	542	1	5509	3	Y	-0-					42
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	352	1	6861	3	Y	-0-					42
*04	6030	X	253	-0-	-5777	-0-	251	1	2	9	Y	2	2	8			42
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					42

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1	1	5128	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	22	1	5038	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	37	1	4517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	32	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4980	X	121	-0-	-4859	-0-	118	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	305	1	615	3	Y	1					223
							1	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11					234
02	5880	X	542	-0-	-5338	-0-	391	1	126	3	Y	23					257
							25	9									
03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	160	1	325	3	Y	16					273
							18	9									
*04	990	X	267	-0-	-723	-0-	263	1	4	9	Y	4					277
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					319
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					319
02	9240	X	3240	-0-	-6000	-0-	3221	3	19	9	Y	17	1	8			335
03	10230	X	3176	-0-	-7054	-0-	3172	3	4	9	Y	4	4	8			335
*04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	4	4	8			335
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					335

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	1	2	8	16
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			16
02	140	X	2	-0-	-138	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					16

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7313	3	138	9	Y	125	92	1	1	8	167
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8702	3	2	9	Y	2	2	8			167
02	8512	X	7714	-0-	-798	-0-	7713	3	1	9	Y	1					168
03	9424	X	5927	-0-	-3497	-0-	5921	3	6	9	Y	5	5	8			168
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	5	5	8			168
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					168

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					1
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					1
02	4452	X	2486	-0-	-1966	-0-	2486	3			Y	-0-					1
03	4929	X	1627	-0-	-3302	-0-	1627	3			Y	-0-					1
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					1
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	3	44	9	Y	40	3	8			37
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					37
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	1	2	9	Y	2	37	1	2	8	-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4831	-0-	-405	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	180	1	8814	3	Y	-0-					-0-
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	105	1	9124	3	Y	1					1
							1	9									
02	10332	X	9360	-0-	-972	-0-	81	1	9279	3	Y	-0-					1
03	11439	X	10194	-0-	-1245	-0-	90	1	10104	3	Y	-0-					1
04	9090	X	2	-0-	-9088	-0-	2	1			Y	-0-					1
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					1

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					41
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6	9	N	5	2	8			44
02	10836	X	3951	-0-	-6885	-0-	3951	3			N	-0-					44
03	11997	X	3024	-0-	-8973	-0-	3024	3			N	-0-					44
*04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	8			44
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					44

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					138
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					138
02	4760	X	3	-0-	-4757	-0-	1	3	2	9	Y	2					140
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					140
*04	5010	X	835	-0-	-4175	-0-	826	1	9	9	Y	8					148
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					148

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9573	-0-	-1179	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8252	-0-	-2500	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7107	-0-	-4394	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8874	3	1	9	Y	1	1	8			60
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5103	3	2	9	Y	2	2	8			60
02	8456	X	3920	-0-	-4536	-0-	3919	3	1	9	Y	1	1	8			60
03	8959	X	3465	-0-	-5494	-0-	3463	3	2	9	Y	2	2	8			60
*04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	2	2	8			60
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					60

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	237	1	12370	3	Y	158	231	1			169
							174	9									
01	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	231	1	11604	3	Y	121					290
							133	9									
02	12320	X	9217	-0-	-3103	-0-	249	1	8868	3	Y	91	120	1			261
							100	9									
03	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	585	1	12169	3	Y	99	227	1			133
							109	9									
04	12660	X	773	-0-	-11887	-0-	587	1	186	9	Y	169					302
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					302

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	648	1	3883	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	660	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	601	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	655	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	176	-0-	-4414	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	273	1	8809	3	N	133					470
							146	9									
01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	9245	3	N	47	187	1	1	8	329
							52	9									
02	10416	X	8581	-0-	-1835	-0-	128	1	8401	3	N	47					376
							52	9									
03	10447	X	9408	-0-	-1039	-0-	248	1	9072	3	N	80					456
							88	9									
*04	9810	X	266	-0-	-9544	-0-	202	1	64	9	N	58	182	1			332
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					332

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7641	3	189	9	Y	172	265	1	2	8	436
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8750	3	199	9	Y	181	233	1	3	8	381
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3	1	8419	3	Y	129					510
							142	9									
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	227	1	10195	3	Y	116	260	1			366
							128	9									
*04	8670	X	358	-0-	-8312	-0-	211	1	147	9	Y	134	109	1			391
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					391

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	3	85	9	Y	77	82	1			154
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	Y	24	90	1	1	8	87
02	644	X	59	-0-	-585	-0-	1	3	58	9	Y	53					140
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	68	71	1			137
*04	360	X	264	-0-	-96	-0-	169	1	95	9	Y	86	46	1			177
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			3
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					3
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	8	8			3
02	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	2	1	3354	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	159	1	3718	3	Y	7	1	1	6	8	3
							8	9									
*04	3600	X	208	-0-	-3392	-0-	201	1	7	9	Y	6	6	8			3
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4051	3	18	9	Y	16	11	1	1	8	32
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2760	3	11	9	Y	10	16	1	3	8	23
02	7504	X	1400	-0-	-6104	-0-	2	1	1395	3	Y	3					26
							3	9									
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	15	10	1			31
*04	4230	X	233	-0-	-3997	-0-	233	1			Y	-0-	9	1			22
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	190	1	8286	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	160	1	8694	3	Y	-0-					1
02	7952	X	7770	-0-	-182	-0-	187	1	7583	3	Y	-0-					1
03	8804	X	7117	-0-	-1687	-0-	214	1	6903	3	Y	-0-					1
*04	8580	X	171	-0-	-8409	-0-	171	1			Y	-0-					1
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					1

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	554	1	6959	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	235	1	8291	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	252	1	8261	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	378	1	10031	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
*04	8250	X	338	-0-	-7912	-0-	336	1	2	9	Y	2	2	8			3
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	595	1	4332	3	N	14					298
							15	9									
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	584	1	8520	3	N	40	1	8			337
							44	9									
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	449	1	8528	3	N	25					362
							28	9									
03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	3	N	11	181	1			192
							12	9									
*04	8850	X	395	-0-	-8455	-0-	367	1	28	9	N	25					217
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					217

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

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

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	3	Y	-0-					4
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	403	1	3176	3	Y	-0-					4
02	3836	X	1	-0-	-3835	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4
*04	4110	X	287	-0-	-3823	-0-	284	1	3	9	Y	3	3	8			4
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1	1	4737	3	Y	116	107	1			241
							128	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	32	1	5312	3	Y	213	171	1	1	8	282
							234	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	60	1	5665	3	Y	229	303	1			208
							252	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	48	1	6580	3	Y	245	224	1			229
							270	9									
04	5580	X	339	-0-	-5241	-0-	184	1	155	9	Y	141	113	1			257
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					257

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					36
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					36
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					36
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					36
*04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					36
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	82	1	6158	3	Y	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	386	1	6345	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	484	1	5561	3	Y	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	439	1	6138	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	392	-0-	-6118	-0-	391	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5269	3	7	9	Y	6	2	8			28
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	3	6	9	Y	5	5	8			28
02	7336	X	2088	-0-	-5248	-0-	2086	3	2	9	Y	2	28	1	1	8	1
03	6913	X	1784	-0-	-5129	-0-	1781	3	3	9	Y	3	3	8			1
*04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	4	1	1	3	8	1
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					54
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					54
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	5	8			54
*05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					75
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			75
02	3668	X	2890	-0-	-778	-0-	2868	3	22	9	Y	20					95
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8			95
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	22					117
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					117

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7019	3	1	9	Y	1	1	8			10
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	3	3	9	Y	3	3	8			10
02	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	6063	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
03	7905	X	6268	-0-	-1637	-0-	6266	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	Y	13	12	1	1	8	26
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	Y	43	19	1	3	8	47
							47	9									
02	4592	X	4165	-0-	-427	-0-	43	1	4067	3	Y	50	52	1	1	8	44
							55	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	40	1	5245	3	Y	84	49	1	2	8	77
							92	9									
*04	4320	X	196	-0-	-4124	-0-	154	1	42	9	Y	38	38	1	2	8	75
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					75

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			Y	-0-	2	1			25
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	3	2	9	Y	2	3	1			24
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6436	3	3	9	Y	3	1	1			26
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-	3	1			23
*04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					23
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					23

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4876	3	77	9	Y	70	54	1			254
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5253	3	88	9	Y	80	107	1			227
02	5376	X	5201	-0-	-175	-0-	5113	3	88	9	Y	80	62	1			245
03	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5680	3	32	9	Y	29	103	1			171
*04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	20					191
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					191

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	3	69	9	Y	63	41	1			192
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4978	3	64	9	Y	58	88	1			162
02	4816	X	2906	-0-	-1910	-0-	2836	3	70	9	Y	64	47	1			179
03	5332	X	1862	-0-	-3470	-0-	1759	3	103	9	Y	94	80	1			193
*04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	93					286
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					286

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	349	1	7499	3	Y	-0-					1
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	168	1	8145	3	Y	-0-					1
02	9520	X	9433	-0-	-87	-0-	9433	3			Y	-0-					1
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	45	1	10181	3	Y	-0-					1
*04	10050	X	59	-0-	-9991	-0-	59	1			Y	-0-					1
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1796	3	1	9	Y	1	1	8			8
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3737	3	3	9	Y	3					11
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1	1	8			11
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	10	1			1
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	605	1	5150	3	Y	78	65	1	1	8	87
							86	9									
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	206	1	3197	3	Y	91	107	1	3	8	68
							100	9									
02	5208	X	2767	-0-	-2441	-0-	259	1	2436	3	Y	65	23	1	1	8	109
							72	9									
03	5828	X	3210	-0-	-2618	-0-	233	1	2947	3	Y	27	72	1	1	8	63
							30	9									
04	5640	X	309	-0-	-5331	-0-	273	1	36	9	Y	33	41	1	1	8	54
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					54

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	421	1	11121	3	Y	14					67
							15	9									
01	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	442	1	10594	3	Y	63	1	8			129
							69	9									
02	9324	X	9309	-0-	-15	-0-	397	1	8909	3	Y	3					132
							3	9									
03	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	358	1	10393	3	Y	11					143
							12	9									
*04	11190	X	485	-0-	-10705	-0-	387	1	98	9	Y	89	159	1			73
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					73

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	395	1	1052	3	Y	-0-					14
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1377	3	Y	2					16
							2	9									
02	5908	X	1	-0-	-5907	-0-	1	3			Y	-0-					16
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					16
04	6090	X	473	-0-	-5617	-0-	473	1			Y	-0-	16	1			-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	304	1	1574	3	Y	20	32	1			34
							22	9									
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	316	1	1709	3	Y	32	21	1			45
							35	9									
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	197	1	1680	3	Y	12	29	1			28
							13	9									
03	2480	X	1240	-0-	-1240	-0-	69	1	1149	3	Y	20					48
							22	9									
04	2160	X	306	-0-	-1854	-0-	303	1	3	9	Y	3	23	1			28
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			Y	-0-					42
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					42
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			Y	-0-					42
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-					42
*04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					42
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	410	1	8790	3	Y	25	55	1			33
							28	9									
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	203	1	7425	3	Y	39	42	1			30
							43	9									
02	10472	X	6397	-0-	-4075	-0-	161	1	6233	3	Y	3	10	1			23
							3	9									
03	11594	X	6436	-0-	-5158	-0-	152	1	6281	3	Y	3	15	1			11
							3	9									
*04	11220	X	203	-0-	-11017	-0-	194	1	9	9	Y	8	7	1			12
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					12

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	282	1	2099	3	Y	28	38	1			45
							31	9									
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	292	1	1824	3	Y	43	28	1			60
							47	9									
02	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	3	15	9	Y	14	39	1			35
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	29					64
04	2550	X	412	-0-	-2138	-0-	405	1	7	9	Y	6	30	1			40
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					40

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			Y	-0-					1
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6439	3	4	9	Y	4	2	1	2	8	1
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					1
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					1
*04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	1	8			1
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					1

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					122
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3035	3	7	9	N	6	6	8			122
02	4228	X	1279	-0-	-2949	-0-	1276	3	3	9	N	3					125
03	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	521	1	1604	3	N	-0-					125
04	4530	X	642	-0-	-3888	-0-	628	1	14	9	N	13	2	8			136
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					136

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4645	3	2	9	Y	2	2	8			79
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	3	4	9	Y	4	4	8			79
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					79
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	3	1	9	Y	1	1	8			79
*04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1	1	8			79
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	407	1	693	3	N	2	2	8			81
							2	9									
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	337	1	323	3	N	7	7	8			81
							8	9									
02	3920	X	250	-0-	-3670	-0-	157	1	91	3	N	2	2	8			81
							2	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	4	4	8			81
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	4	4	8			81
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					23
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	8			23
02	4144	X	1356	-0-	-2788	-0-	1349	3	7	9	Y	6					29
03	4588	X	529	-0-	-4059	-0-	523	3	6	9	Y	5	1	8			33
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	9					42
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10					188
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	3	30	9	Y	27	1	8			214
02	3668	X	51	-0-	-3617	-0-	1	3	50	9	Y	45	1	8			258
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	187	1	1	8	71
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	9	Y	1	1	8			71
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					71

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	152	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1369	1	893	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2128	X	1591	-0-	-537	-0-	552	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	614	1	3068	3	Y	2					2
							2	9									
04	2190	X	509	-0-	-1681	-0-	506	1	3	9	Y	3	3	8			2
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	544	1	1291	3	Y	51	111	1			69
							56	9									
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	38	78	1			29
							42	9									
02	6972	X	14	-0-	-6958	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			31
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	85	20	1			96
04	2190	X	240	-0-	-1950	-0-	226	1	14	9	Y	13	62	1			47
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	236	1	3497	3	Y	18	44	1			2
							20	9									
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	167	1	3823	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					2
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					2
04	3870	X	104	-0-	-3766	-0-	104	1			Y	-0-					2
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	18	39	1			2
							20	9									
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1764	X	243	-0-	-1521	-0-	243	3			Y	-0-					2
03	1953	X	544	-0-	-1409	-0-	544	3			Y	-0-					2
04	1860	X	66	-0-	-1794	-0-	66	1			Y	-0-					2
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13004	-0-	-2060	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13273	-0-	-863	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					6
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					6
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					6

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			Y	-0-					319
01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7166	3	1	9	Y	1	1	8			319
02	8568	X	5914	-0-	-2654	-0-	5868	3	46	9	Y	42					361
03	9486	X	6237	-0-	-3249	-0-	6207	3	30	9	Y	27	179	1	1	8	208
*04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	34	1	8			241
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					241

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					1
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2436	X	1335	-0-	-1101	-0-	1335	3			Y	-0-					1
03	2697	X	523	-0-	-2174	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1					2
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	3	2	9	Y	2					11
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5040	3	7	9	Y	6	1	8			16
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4255	3	24	9	Y	22					38
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4157	3	7	9	Y	6	1	8			43
*04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	15					58
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					58

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					49
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7381	3	23	9	Y	21					70
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	3	2	9	Y	2					72
03	7657	X	6461	-0-	-1196	-0-	6461	3			Y	-0-	30	1			42
*04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	3					45
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					45

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	127	1	5746	3	Y	-0-	28	1			21
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	92	1	5455	3	Y	1	13	1			9
							1	9									
02	6160	X	5446	-0-	-714	-0-	271	1	5175	3	Y	-0-					9
03	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	474	1	5941	3	Y	-0-					9
*04	6600	X	242	-0-	-6358	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			6
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					6

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	652	1	8547	3	Y	30					386
							33	9									
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	725	1	8954	3	Y	32					418
							35	9									
02	8428	X	2605	-0-	-5823	-0-	775	1	1819	3	Y	10	1	8			427
							11	9									
03	9331	X	4699	-0-	-4632	-0-	1027	1	3649	3	Y	21					448
							23	9									
*04	9390	X	913	-0-	-8477	-0-	891	1	22	9	Y	20	92	1			376
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					376

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					483
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					486
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			486
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					495
*04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	579	1	6	9	Y	5	87	1			413
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	55	1	6196	3	Y	3	3	8			47
							3	9									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	265	1	6008	3	Y	25					72
							28	9									
02	6608	X	5967	-0-	-641	-0-	223	1	5710	3	Y	31	3	8			100
							34	9									
03	7316	X	4874	-0-	-2442	-0-	135	1	4721	3	Y	16					116
							18	9									
*04	7080	X	187	-0-	-6893	-0-	151	1	36	9	Y	33					149
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					149

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3044	-0-	-2350	-0-	498	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	666	-0-	-4554	-0-	666	1			N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	361	1	7811	3	Y	-0-					73
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	380	1	7841	3	Y	32	103	1	1	8	1
							35	9									
02	7588	X	4976	-0-	-2612	-0-	4976	3			Y	-0-					1
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	478	1	7072	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	8040	X	443	-0-	-7597	-0-	436	1	7	9	Y	6	1	8			6
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1	1	8			2
01	775	X	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	377	1	722	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
03	2418	X	841	-0-	-1577	-0-	438	1	380	3	Y	21	18	1	4	8	-0-
							23	9									
*04	2340	X	351	-0-	-1989	-0-	341	1	10	9	Y	9	2	1	4	8	3
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5939	3	3	9	Y	3	1	8			3
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7163	3	3	9	Y	3	3	8			3
02	6048	X	5643	-0-	-405	-0-	5571	3	72	9	Y	65	21	1	1	8	46
03	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	5652	3	43	9	Y	39	2	8			83
*04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	7	64	1	2	8	24
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					24

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12520	3	Y	2					275
							2	9									
01	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	34	1	12357	3	Y	8					283
							9	9									
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11541	3	15	9	Y	14	1	8			296
03	12555	X	12090	-0-	-465	-0-	12090	3			Y	-0-					296
*04	12150	X	73	-0-	-12077	-0-	64	1	9	9	Y	8					304
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					304

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1	1	5951	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	16	1	5445	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5544	X	5521	-0-	-23	-0-	28	1	5492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	23	1	5903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5940	X	84	-0-	-5856	-0-	83	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	3	1	9	Y	1					120
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7735	3	30	9	Y	27					147
02	10276	X	8690	-0-	-1586	-0-	8689	3	1	9	Y	1	118	1			30
03	10974	X	4230	-0-	-6744	-0-	4227	3	3	9	Y	3					33
*04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	36	4	8			65
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13948	-0-	-312	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					6
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2506	3	4	9	Y	4	2	8			8
02	3948	X	2282	-0-	-1666	-0-	2264	3	18	9	Y	16					24
03	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	2417	3	1	9	Y	1	1	8			24
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	23	23	1			24
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					24

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1	1	5916	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	20	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5740	X	4790	-0-	-950	-0-	34	1	4756	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	4404	-0-	-1951	-0-	29	1	4374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5820	X	119	-0-	-5701	-0-	118	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					54
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	360	1	495	3	Y	2	2	8			54
							2	9									
02	7336	X	5539	-0-	-1797	-0-	377	1	5162	3	Y	-0-					54
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	368	1	5428	3	Y	-0-					54
*04	840	X	270	-0-	-570	-0-	269	1	1	9	Y	1	1	8			54
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					6
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					8
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	4144	3	Y	5					23
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	2	8			32
02	5544	X	2566	-0-	-2978	-0-	401 12	1 9	2153	3	Y	11					43
03	6138	X	4073	-0-	-2065	-0-	479	1	3594	3	Y	-0-					43
*04	5310	X	423	-0-	-4887	-0-	422	1	1	9	Y	1	1	8			43
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					43

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	304	1	2632	3	Y	-0-					1
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	297	1	2450	3	Y	-0-					1
02	3304	X	339	-0-	-2965	-0-	94	1	245	3	Y	-0-					1
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	7					8
*04	3540	X	1060	-0-	-2480	-0-	326 4	1 9	730	3	Y	4	3	1			9
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					9

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					13
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-	3	1			10
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					10
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	2	1			22
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					22
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	133	1	798	3	Y	-0-					1
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	263	1	142	3	Y	-0-					1
02	1036	X	1	-0-	-1035	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
*04	900	X	294	-0-	-606	-0-	294	1			Y	-0-					1
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	653 1	1 9	2108	3	Y	1	1	8			1
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	1424	3	Y	2	2	8			1
02	2380	X	1724	-0-	-656	-0-	241 96	1 9	1387	3	Y	87	1	8			87
03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	257 162	1 9	2063	3	Y	147	57	1	1	8	176
*04	2670	X	313	-0-	-2357	-0-	281	1	32	9	Y	29	113	1	1	8	91
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-					3
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					3
02	9912	X	700	-0-	-9212	-0-	700	3			Y	-0-					3
03	10974	X	553	-0-	-10421	-0-	547	3	6	9	Y	5					8
*04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					8
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					8

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	267	1	2139	3	Y	3	14	1			9
							3	9									
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	10	1			1
02	9856	X	2	-0-	-9854	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	1	1	8			1
*04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	482	1	7626	3	Y	24	1	1	1	8	23
							26	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					23

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	775	1	2056	3	Y	-0-					1
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	342	1	6834	3	Y	-0-					1
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	304	1	7886	3	Y	6					7
							7	9									
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	116	1	6648	3	Y	-0-	4	1			3
*04	6930	X	290	-0-	-6640	-0-	290	1			Y	-0-	1	1			2
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	540	1	1849	3	Y	29					139
							32	9									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	482	1	2827	3	Y	29					168
							32	9									
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9975	3	Y	25	129	1			64
							28	9									
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	444	1	7000	3	Y	37					101
							41	9									
*04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	350	1	34	9	Y	31					132
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					132

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			Y	-0-					554
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					554
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3			Y	-0-					554
03	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	3			Y	-0-					554
*04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-					554
05	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					554

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	3	Y	8					120
							9	9									
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3848	3	2	9	Y	2					122
02	3444	X	3402	-0-	-42	-0-	3359	3	43	9	Y	39					161
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	187	1	3595	3	Y	19					180
							21	9									
*04	3720	X	151	-0-	-3569	-0-	123	1	28	9	Y	25					205
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					205

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	8			4
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	8			4
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
*04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	-0-					4
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					4

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	15	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21657	-0-	-570	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-
05	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
01	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	16488	-0-	-6444	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	15169	-0-	-8732	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
05	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9731	-0-	-1833	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10596	-0-	-1680	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
01	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27691	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26513	-0-	-1151	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	26764	-0-	-206	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
05	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	85	1	11987	3	Y	77	109	1			118
							85	9									
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	186	1	10712	3	Y	85	147	1			56
							94	9									
02	12796	X	9139	-0-	-3657	-0-	191	1	8861	3	Y	79	64	1			71
							87	9									
03	14167	X	10570	-0-	-3597	-0-	219	1	10265	3	Y	78	58	1			91
							86	9									
*04	13410	X	301	-0-	-13109	-0-	200	1	101	9	Y	92	89	1			94
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					94

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168	X	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14284	3	1	9	Y	1	1	8			3
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	1	1	14468	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	13524	X	13249	-0-	-275	-0-	13249	3			Y	-0-					3
03	14973	X	14829	-0-	-144	-0-	14828	3	1	9	Y	1	1	8			3
*04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	1	1	8			3
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					3

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51					872
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	1	3	130	9	Y	118	177	1			813
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	1	3	67	9	Y	61					874
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11	173	1			712
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	14					726
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					726

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-	4	1			13
02	56	X	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			13
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					13
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	129	1	4792	3	Y	-0-					40
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	334	1	6459	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	319	1	4362	3	Y	-0-					40
03	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	266	1	3901	3	Y	-0-					40
*04	6570	X	214	-0-	-6356	-0-	213	1	1	9	Y	1	1	8			40
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					40

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	423	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
01	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
02	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	30054	-0-	-5472	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	-0-	-0-	-34380	-0-					N	-0-					-0-
05	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	521	1	1488	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2324	X	1442	-0-	-882	-0-	512	1	929	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	2490	X	970	-0-	-1520	-0-	627	1	342	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			6
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			4
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	16					20
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			Y	-0-	9	1			11
05	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10921	-0-	-279	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11864	-0-	-536	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	2408	X	254	-0-	-2154	-0-	248	3	6	9	Y	5					7
03	2666	X	253	-0-	-2413	-0-	246	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	8
*04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	6	2	8			12
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	683	1	12329	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	224	1	12881	3	Y	4	4	8			75
							4	9									
02	17920	X	11871	-0-	-6049	-0-	350	1	11519	3	Y	2	9	1	2	8	66
							2	9									
03	19840	X	13010	-0-	-6830	-0-	610	1	12397	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
*04	14550	X	505	-0-	-14045	-0-	502	1	3	9	Y	3	3	8			66
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					66

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14690	3	2	9	Y	2	2	8			171
*07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	3			Y	-0-					171
*08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	3			Y	-0-					17
*09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15701	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3			Y	-0-					52
11	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	3	1	9	Y	1	1	8			52
12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16837	3	1	9	Y	1	1	8			52
01	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	3	1	9	Y	1	1	8			52
02	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	3			Y	-0-					52
03	16833	X	15456	-0-	-1377	-0-	15455	3	1	9	Y	1	1	8			52
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	1	1	8			52
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					52

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	3
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	8			3
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	8			3
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					3

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	19795	3	21	9	Y	19	9	1	1	8	22
01	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18301	3	6	9	Y	5	5	8			22
02	16548	X	16346	-0-	-202	-0-	16344	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	19809	X	13973	-0-	-5836	-0-	13970	3	3	9	Y	3	3	8			22
*04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	3	3	8			22
05	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-	1	1			5
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7645	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	5
02	8120	X	6601	-0-	-1519	-0-	6600	3	1	9	Y	1					6
03	8990	X	7181	-0-	-1809	-0-	7181	3			Y	-0-	1	1			5
*04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					5
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	156	1	8914	3	Y	87	63	1			111
							96	9									
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	282	1	8822	3	Y	87	144	1			54
							96	9									
02	8624	X	8127	-0-	-497	-0-	257	1	7830	3	Y	36	66	1			24
							40	9									
03	9548	X	8650	-0-	-898	-0-	342	1	8295	3	Y	12	35	1	1	8	-0-
							13	9									
*04	9240	X	336	-0-	-8904	-0-	300	1	36	9	Y	33	21	1	1	8	11
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					11

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6817	3	6	9	Y	5					38
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7093	3	1	9	Y	1	1	8			38
02	6496	X	6273	-0-	-223	-0-	6248	3	25	9	Y	23	45	1			16
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	6955	3	10	9	Y	9	1	8			24
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	9	19	1	1	8	13
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					127
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					127
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					127

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

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

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	397	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2447	-0-	-633	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1758	-0-	-1652	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7905	3	11	9	Y	10					42
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					42
02	10444	X	7554	-0-	-2890	-0-	7547	3	7	9	Y	6	44	1			4
03	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	8867	3	12	9	Y	11					15
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	7	12	1			10
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					10

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	1	-0-	-11423	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	474	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	480	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2995	-0-	-1401	-0-	448	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	519	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	169	-0-	-3851	-0-	169	1			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
01	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	15366	-0-	-4822	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13781	-0-	-4850	-0-	13777	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-					-0-
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1 243	1 9	4510	3	Y	221	78	1	1	8	310
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	1 98	1 9	11256	3	Y	89	220	1	2	8	177
02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	2 129	1 9	9852	3	Y	117	188	1	1	8	105
03	9920	X	6898	-0-	-3022	-0-	9 84	1 9	6805	3	Y	76	109	1	1	8	71
04	10980	X	120	-0-	-10860	-0-	107	1	13	9	Y	12	35	1	1	8	47
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					47

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			61
01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	8	8			61
02	5824	X	4803	-0-	-1021	-0-	390 3	1 9	4410	3	Y	3	3	8			61
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	564 4	1 9	5938	3	Y	4	4	8			61
*04	4260	X	516	-0-	-3744	-0-	512	1	4	9	Y	4	4	8			61
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					61

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	789	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	803	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2970	-0-	-334	-0-	803	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	630	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	724	-0-	-2576	-0-	724	1			N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	186	1	7031	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	123	1	7162	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7391	-0-	-393	-0-	486	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7734	-0-	-884	-0-	629	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	971	-0-	-7369	-0-	971	1			N	-0-					-0-
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1	1	5922	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	3	Y	-0-	3	1			2
02	3332	X	1586	-0-	-1746	-0-	48	1	1538	3	Y	-0-	1	1			1
03	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	28	1	5441	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	5730	X	93	-0-	-5637	-0-	92	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					1

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	236	1	322	3	Y	18	65	1			13
							20	9									
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	166	1	201	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					13
*04	690	X	607	-0-	-83	-0-	127	1	479	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1	1	7600	3	Y	1					1
							1	9									
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	16	1	5362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	5376	X	4220	-0-	-1156	-0-	31	1	4187	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	7595	X	4112	-0-	-3483	-0-	34	1	4076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	7350	X	128	-0-	-7222	-0-	127	1	1	9	Y	1	1	1			2
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					2

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	747	1	4174	3	Y	78	67	1			88
							86	9									
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	3	Y	81	106	1			63
							89	9									
02	4452	X	3446	-0-	-1006	-0-	270	1	3142	3	Y	31	21	1			73
							34	9									
03	5022	X	3300	-0-	-1722	-0-	236	1	3050	3	Y	13	48	1			38
							14	9									
04	4860	X	309	-0-	-4551	-0-	289	1	20	9	Y	18	24	1			32
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
01	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	19798	-0-	-726	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20243	-0-	-1426	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
05	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	345	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	489	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5761	-0-	-259	-0-	432	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	513	1	5804	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	423	-0-	-5877	-0-	423	1			N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13882	-0-	-3394	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14350	-0-	-2793	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

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

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					6
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			5
02	11172	X	6220	-0-	-4952	-0-	6220	3			Y	-0-					5
03	11408	X	5963	-0-	-5445	-0-	5963	3			Y	-0-	1	1			4
*04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					4
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					4

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1235	1	494	2	N	-0-					-0-
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	861	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	768	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1022	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	Y	1	1	8			51
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8756	3	3	9	Y	3	3	8			51
02	11900	X	8474	-0-	-3426	-0-	8330	3	144	9	Y	131	180	1	1	8	1
03	10695	X	8948	-0-	-1747	-0-	8929	3	19	9	Y	17	1	8			17
*04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	8	1	8			24
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	74	1	418	2	N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	281	1	551	2	N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	321	1	567	2	N	-0-					-0-
04	660	X	394	-0-	-266	-0-	394	1			N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1255	-0-	-1013	-0-	596	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	436	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4708	-0-	-360	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6447	-0-	-1197	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6703	-0-	-1760	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	18743	-0-	-605	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	19638	-0-	-1783	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			Y	-0-					1
03	6479	X	4415	-0-	-2064	-0-	4415	3			Y	-0-					1
*04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	51	1	8			51
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					51

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			11
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	2	1	1	8	9
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	387	1	7101	3	Y	-0-					104
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	398	1	6705	3	Y	-0-					104
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	479	1	7151	3	Y	-0-					104
03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	459	1	7020	3	Y	-0-	14	1			90
*04	7440	X	601	-0-	-6839	-0-	601	1			Y	-0-					90
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					90

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1	1	2291	3	Y	35	52	1			95
							39	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	Y	19	68	1			46
							21	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	44	1	2679	3	Y	27	49	1			24
							30	9									
03	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	40	1	2967	3	Y	32	26	1			30
							35	9									
*04	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	151	1	18	9	Y	16	15	1			31
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					31

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					57
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			57
02	644	X	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					57
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	3	8			57
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	86	140	1	3	8	-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6414	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	438	1	5298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9016	X	6110	-0-	-2906	-0-	353	1	5757	3	Y	-0-					-0-
03	9982	X	3082	-0-	-6900	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8730	X	297	-0-	-8433	-0-	296	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			Y	-0-					13
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8176	3	3	9	Y	3	3	8			13
02	8484	X	7499	-0-	-985	-0-	7499	3			Y	-0-					13
03	10106	X	5462	-0-	-4644	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			13
*04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					13
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	45	1			28
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	59	17	1			70
							65	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	3	Y	14	45	1			39
							15	9									
03	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	47	1	2139	3	Y	12					51
							13	9									
04	4980	X	355	-0-	-4625	-0-	352	1	3	9	Y	3	24	1			30
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
01	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
02	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
03	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36465	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
05	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
01	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	22067	-0-	-2629	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					N	-0-					-0-
05	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	250	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2417	-0-	-495	-0-	500	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	581	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	539	-0-	-1801	-0-	539	1			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	123	1	11822	3	Y	28	15	1			34
							31	9									
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	210	1	13770	3	Y	38	45	1	2	8	25
							42	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	182	1	13444	3	Y	33	26	1			32
							36	9									
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	207	1	12066	3	Y	27	24	1	1	8	34
							30	9									
*04	13560	X	414	-0-	-13146	-0-	396	1	18	9	Y	16	33	1	1	8	16
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	411	1	1584	3	Y	-0-					7
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	369	1	729	3	Y	-0-					7
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	339	1	1310	3	Y	-0-					7
04	1920	X	173	-0-	-1747	-0-	173	1			Y	-0-					7
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	333	1	6242	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	630	1	6316	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	7616	X	6226	-0-	-1390	-0-	622	1	5594	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	523	1	6758	3	Y	18	7	1			19
							20	9									
*04	6720	X	364	-0-	-6356	-0-	320	1	44	9	Y	40	16	1			43
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					43

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13383	3	1	9	N	1	1	8			440
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14133	3	4	9	N	4	4	8			440
02	13776	X	12116	-0-	-1660	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	8			440
03	15252	X	12693	-0-	-2559	-0-	12690	3	3	9	N	3	3	8			440
*04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	14	3	8			451
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					451

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					163
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5458	3	3	9	Y	3	2	8			164
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	Y	8					172
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9490	3	2	9	Y	2	2	8			172
*04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	16	154	1			34
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					34

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	104	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5389	-0-	-883	-0-	814	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27831	3	43	9	Y	39	45	1	1	8	55
01	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22702	3	57	9	Y	52	69	1	4	8	34
02	25284	X	21957	-0-	-3327	-0-	21890	3	67	9	Y	61	36	1	1	8	58
03	27993	X	21695	-0-	-6298	-0-	6	1	21647	3	Y	38	41	1	3	8	52
							42	9									
*04	27090	X	43	-0-	-27047	-0-	8	1	35	9	Y	32	49	1	3	8	32
05	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					32

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	326	1	2914	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
02	3892	X	883	-0-	-3009	-0-	115	1	768	3	Y	-0-	6	1			3
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	8					11
*04	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	286	1	580	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	198	1	9800	3	Y	28	16	1	1	8	30
							31	9									
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	66	1	7738	3	Y	67	44	1	2	8	51
							74	9									
02	9408	X	5888	-0-	-3520	-0-	45	1	5699	3	Y	131	17	1	1	8	164
							144	9									
03	10416	X	6622	-0-	-3794	-0-	36	1	6521	3	Y	59	108	1	2	8	113
							65	9									
*04	9720	X	113	-0-	-9607	-0-	78	1	35	9	Y	32	73	1	2	8	70
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					70

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	723	1	3014	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	439	1	2106	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4340	X	231	-0-	-4109	-0-	178	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					3
*04	4650	X	992	-0-	-3658	-0-	584	1	407	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1	1	6545	3	Y	41	29	1			76
							45	9									
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	3	Y	79	54	1	1	8	100
							87	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	29	1	6582	3	Y	65	106	1			59
							72	9									
03	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	26	1	6442	3	Y	65	63	1	1	8	60
							72	9									
*04	6390	X	146	-0-	-6244	-0-	107	1	39	9	Y	35	29	1	1	8	65
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	226	1	14977	3	Y	211	337	1			263
							232	9									
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	29	1	16861	3	Y	296	329	1			230
							326	9									
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	15922	3	263	9	Y	239	77	1			392
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19495	3	268	9	Y	244	259	1			377
*04	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	249	243	1			383
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					383

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	521	1	5381	3	Y	39	83	1			52
							43	9									
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	356	1	37	3	Y	9	54	1			7
							10	9									
02	5180	X	3	-0-	-5177	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			7
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	21	4	1			24
*04	5760	X	133	-0-	-5627	-0-	133	1			Y	-0-	15	1			9
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					9

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	167	1	6656	3	Y	16	20	1	1	8	23
							18	9									
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	420	1	9702	3	Y	24	29	1	3	8	15
							26	9									
02	9212	X	8918	-0-	-294	-0-	315	1	8579	3	Y	22	16	1	1	8	20
							24	9									
03	10199	X	7306	-0-	-2893	-0-	279	1	7006	3	Y	19	15	1	2	8	22
							21	9									
*04	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	395	1	24	9	Y	22	21	1	2	8	21
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	11	1	1	8	5
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
02	11956	X	5	-0-	-11951	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	8			8
03	11160	X	4336	-0-	-6824	-0-	4333	3	3	9	Y	3	3	8			8
*04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	8			8
05	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					8

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
02	5852	X	2	-0-	-5850	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	1470	X	472	-0-	-998	-0-	454	1	18	9	Y	16	2	8			14
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	179	1	6879	3	Y	25	35	1			39
							28	9									
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	203	1	9524	3	Y	40	49	1			30
							44	9									
02	8428	X	6687	-0-	-1741	-0-	284	1	6337	3	Y	60	29	1			61
							66	9									
03	9176	X	6853	-0-	-2323	-0-	387	1	6405	3	Y	55	40	1			76
							61	9									
*04	9450	X	430	-0-	-9020	-0-	347	1	83	9	Y	75	62	1			89
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1428	3	11	9	Y	10	1	8			36
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4079	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	27
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7572	3	1	9	Y	1					28
03	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	5915	3	15	9	Y	14	1	8			41
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	49	1	8			89
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					89

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1960	X	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	557	1	6047	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	227	1	6743	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	179	1	5878	3	Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	123	1	6770	3	Y	2					2
							2	9									
04	6750	X	197	-0-	-6553	-0-	197	1			Y	-0-	1	1			1
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	1	1	4106	3	Y	-0-					1
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	27	1	4313	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3612	X	3609	-0-	-3	-0-	41	1	3568	3	Y	-0-					1
03	4092	X	3212	-0-	-880	-0-	34	1	3178	3	Y	-0-					1
*04	4200	X	139	-0-	-4061	-0-	139	1			Y	-0-					1
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	266	1	3423	3	Y	-0-					2
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	197	1	3565	3	Y	10	2	8			10
							11	9									
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6193	3	29	9	Y	26					36
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	3	3	9	Y	3					39
*04	3660	X	214	-0-	-3446	-0-	114	1	100	9	Y	91	128	1	1	8	1
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

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

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	2	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1072	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	960	1	6162	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	773	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	562	-0-	-7298	-0-	562	1			N	-0-					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4350	X	1633	-0-	-2717	-0-	859	1	774	3	Y	-0-					110
*07	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	1111	1	1090	3	Y	132					242
							145	9									
08	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1084	1	658	3	Y	-0-					242
09	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	871	1	1151	3	Y	-0-	144	1			98
10	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	806	1	1045	3	Y	-0-					98
11	2280	X	1148	-0-	-1132	-0-	891	1	257	3	Y	-0-					98
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					98
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					98
*04	1140	X	771	-0-	-369	-0-	765	1	6	9	Y	5	5	8			98
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					98

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6258	-0-	-1414	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6944	-0-	-1271	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

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

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1395	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1175	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2309	-0-	-127	-0-	1200	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1409	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1458	-0-	-1152	-0-	1458	1			N	-0-					-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	1			17
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			18
02	14	X	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2	12	1			8
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					9
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	349	1	1	9	Y	1	4	1			6
05	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					6

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	271	1	2470	3	Y	7	2	1			9
							8	9									
01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	96	1	15186	3	Y	46	11	1	1	8	43
							51	9									
02	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	96	1	12044	3	Y	46	32	1			57
							51	9									
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	93	1	15253	3	Y	53	32	1	1	8	77
							58	9									
*04	14850	X	192	-0-	-14658	-0-	97	1	95	9	Y	86	56	1	1	8	106
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					106

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			Y	-0-					1
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					1
02	6104	X	4532	-0-	-1572	-0-	4369	3	163	9	Y	148	66	1			83
03	6758	X	5077	-0-	-1681	-0-	5077	3			Y	-0-					83
*04	5220	X	9	-0-	-5211	-0-	7	1	2	9	Y	2	2	8			83
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					83

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					26
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6901	3	55	9	Y	50					76
02	6440	X	5291	-0-	-1149	-0-	5259	3	32	9	Y	29	61	1			44
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			Y	-0-					44
*04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	6	6	8			44
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9803	3	1	9	Y	1	4	1			3
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			Y	-0-	1	1			2
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			Y	-0-					2
03	9796	X	6984	-0-	-2812	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	8			2
*04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	1	1	8			2
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					2

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			8
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			10
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			10
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	1	1	9	Y	1	5	1			6
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	395	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	126	1	698	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	258	-0-	-4530	-0-	39	1	219	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	130	-0-	-2780	-0-	130	1			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
01	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11113	-0-	-7843	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12189	-0-	-5419	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9845	-0-	-459	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10843	-0-	-348	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	633	-0-	-1271	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	629	-0-	-1076	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5286	-0-	-1238	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	916	1	3407	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	760	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	831	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	783	-0-	-3387	-0-	783	1			N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10380	3	180	9	Y	164	123	1			224
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10624	3	231	9	Y	210	99	1	1	8	334
02	11060	X	9247	-0-	-1813	-0-	9164	3	83	9	Y	75	122	1			287
03	12183	X	9315	-0-	-2868	-0-	9261	3	54	9	Y	49					336
*04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	46	102	1			280
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					280

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2072	X	1	-0-	-2071	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
01	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10810	-0-	-138	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11708	-0-	-227	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
01	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33066	2			N	-0-					-0-
02	31136	X	29523	-0-	-1613	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	30879	-0-	-2973	-0-	30879	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					N	-0-					-0-
05	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	225	1	23	3	Y	-0-					2
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					4
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	308	1	321	3	Y	-0-					4
04	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	1			Y	-0-					4
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	3	33	9	Y	30	44	1	1	8	50
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			51
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	5	8			51
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	5	8			51
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					51

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	98	97	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12197	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12838	3	4	9	Y	4	4	8			2
02	10948	X	10085	-0-	-863	-0-	10085	3			Y	-0-					2
03	12214	X	9388	-0-	-2826	-0-	9386	3	2	9	Y	2	2	8			2
*04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	2	2	8			2
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					2

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6139	-0-	-357	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6811	-0-	-381	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	10493	-0-	-4655	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3044	-0-	-1184	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					7
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
*08	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					7
*09	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					5
10	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2					7
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					7
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					9
*02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	8					17
*04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					17
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					17

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7890	X	1	-0-	-7889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	6360	X	3567	-0-	-2793	-0-	624	1	2943	3	N	-0-					-0-
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	604	1	4948	3	N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	5012	X	1	-0-	-5011	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	167	1	12098	3	Y	4	62	1			26
							4	9									
*07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	154	1	11352	3	Y	2					28
							2	9									
*08	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	208	1	14018	3	Y	2	22	1			8
							2	9									
*09	12270	X	9132	-0-	-3138	-0-	155	1	8974	3	Y	3					11
							3	9									
*10	12679	X	7597	-0-	-5082	-0-	247	1	7309	3	Y	37					48
							41	9									
*11	13770	X	12732	-0-	-1038	-0-	150	1	12563	3	Y	17					65
							19	9									
*12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	162	1	14906	3	Y	3					68
							3	9									
*01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	406	1	9077	3	Y	3					71
							3	9									
*02	11872	X	9295	-0-	-2577	-0-	197	1	9098	3	Y	-0-					71
*03	15066	X	8965	-0-	-6101	-0-	237	1	8728	3	Y	-0-	58	1			13
*04	14580	X	166	-0-	-14414	-0-	166	1			Y	-0-					13
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	706	1	16634	3	N	-0-					36
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	765	1	16292	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	773	1	15007	3	N	-0-					36
03	17329	X	16834	-0-	-495	-0-	553	1	16281	3	N	-0-					36
04	16770	X	596	-0-	-16174	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			36
05	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					36

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	13	1	15243	3	Y	72	83	1			103
							79	9									
01	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	138	1	10614	3	Y	64	130	1			37
							70	9									
02	12852	X	12538	-0-	-314	-0-	163	1	12267	3	Y	98	49	1			86
							108	9									
03	15345	X	15252	-0-	-93	-0-	124	1	15018	3	Y	100	64	1			122
							110	9									
*04	14850	X	203	-0-	-14647	-0-	69	1	134	9	Y	122	109	1			135
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					135

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			Y	-0-					5
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					5
02	8344	X	4920	-0-	-3424	-0-	4920	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	9238	X	5490	-0-	-3748	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	14	-0-	-8926	-0-	12	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7530	3	2	9	Y	2					6
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8045	3	1	9	Y	1					7
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	3	6	9	Y	5					12
03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7504	3	2	9	Y	2					14
*04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	12	1	8			25
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					25

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	156	1	6246	3	Y	36	40	1			52
							40	9									
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	468	1	7468	3	Y	48	65	1	1	8	34
							53	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	708	1	7639	3	Y	59	35	1			58
							65	9									
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	638	1	7680	3	Y	49	40	1	1	8	66
							54	9									
*04	7740	X	555	-0-	-7185	-0-	489	1	66	9	Y	60	58	1	1	8	67
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					67

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					1
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
02	4004	X	1519	-0-	-2485	-0-	1518	3	1	9	Y	1					2
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			Y	-0-					2
*04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3	2	8			3
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28260	X	22991	-0-	-5269	-0-	22949	3	42	9	Y	38					231
07	28706	X	26490	-0-	-2216	-0-	26406	3	84	9	Y	76	182	1			125
08	28706	X	24984	-0-	-3722	-0-	24917	3	67	9	Y	61					186
09	27060	X	24701	-0-	-2359	-0-	24625	3	76	9	Y	69	147	1			108
10	26505	X	24880	-0-	-1625	-0-	24770	3	110	9	Y	100					208
11	25650	X	25080	-0-	-570	-0-	25017	3	63	9	Y	57	149	1			116
12	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	23497	3	74	9	Y	67					183
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22009	3	74	9	Y	67	165	1	10	8	75
02	23408	X	17452	-0-	-5956	-0-	17409	3	43	9	Y	39					114
*03	25916	X	24186	-0-	-1730	-0-	24124	3	62	9	Y	56	9	8			161
*04	25080	X	-0-	-0-	-25080	-0-					Y	50					211
05	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					211

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5548	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					1
03	6913	X	1747	-0-	-5166	-0-	1737	3	10	9	Y	9	9	8			1
*04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					3
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					3

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	217	1	7852	3	Y	-0-					14
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	404	1	5239	3	Y	-0-					14
02	8204	X	5553	-0-	-2651	-0-	410	1	5143	3	Y	-0-					14
03	9083	X	7818	-0-	-1265	-0-	269	1	7549	3	Y	-0-					14
*04	8280	X	462	-0-	-7818	-0-	462	1			Y	-0-					14
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	176	1	6185	3	Y	14	14	1			19
							15	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	345	1	5585	3	Y	16	25	1			10
							18	9									
02	5992	X	4914	-0-	-1078	-0-	338	1	4562	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	418	1	5109	3	Y	12	10	1			13
							13	9									
*04	6420	X	435	-0-	-5985	-0-	424	1	11	9	Y	10	14	1			9
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					9

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9129	3	48	9	Y	44	11	1	1	8	65
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7576	3	7	9	Y	6	2	8			69
02	7560	X	6600	-0-	-960	-0-	16	1	6583	3	Y	1	21	1	1	8	48
							1	9									
03	9176	X	7502	-0-	-1674	-0-	7496	3	6	9	Y	5	3	8			50
*04	8880	X	11	-0-	-8869	-0-	7	1	4	9	Y	4	2	1	3	8	49
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					49

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	471	1	2828	3	Y	1					33
							1	9									
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	980	1	4195	3	Y	30					63
							33	9									
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	816	1	7965	3	Y	7					70
							8	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	729	1	6889	3	Y	161	58	1			173
							177	9									
*04	7260	X	388	-0-	-6872	-0-	387	1	1	9	Y	1					174
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					174

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	339	1	313	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	389	1	62	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	980	X	3	-0-	-977	-0-	1	3	2	9	Y	2	5	1			4
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4
*04	720	X	385	-0-	-335	-0-	385	1			Y	-0-	2	1			2
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	3	Y	-0-					85
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	536	1	3132	3	Y	-0-					85
02	3584	X	3273	-0-	-311	-0-	655	1	2618	3	Y	-0-					85
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	532	1	2954	3	Y	-0-					85
*04	3690	X	740	-0-	-2950	-0-	740	1			Y	-0-					85
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	8			2
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	1	3	8	2
02	1624	X	4	-0-	-1620	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	1	8	3
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4	1	1	2	8	4
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	3	Y	12	2	1	2	8	12
							13	9									
05	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					12

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1		3	-0-	2	5	1	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	8			2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	1	1	1	8	4
*04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	618	1	2	9	Y	2	3	1	1	8	2
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					2

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	162	3	52	9	Y	47					175
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	8			175
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	69	3	3	9	Y	3	100	1			78
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	8			78
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					79
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					79

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	420	1	882	3	Y	56	53	1			109
							62	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	485	1	3162	3	Y	7	41	1			75
							8	9									
*02	3892	X	43	-0-	-3849	-0-	1	3	42	9	Y	38					113
*03	4309	X	3024	-0-	-1285	-0-	431	1	2576	3	Y	15	37	1			91
							17	9									
04	4170	X	185	-0-	-3985	-0-	166	1	19	9	Y	17	31	1			77
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					77

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			Y	-0-	7	1			3
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			Y	-0-	1	1			2
02	9044	X	7877	-0-	-1167	-0-	7877	3			Y	-0-					2
03	8866	X	5031	-0-	-3835	-0-	5022	3	9	9	Y	8					10
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	85	3	1			92
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					92

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					1
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	Y	8	8	8			1
02	7084	X	2045	-0-	-5039	-0-	2045	3			Y	-0-					1
03	7781	X	1587	-0-	-6194	-0-	1587	3			Y	-0-					1
*04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	2	8			1
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7192	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6240	3	13	9	Y	12	10	8			3
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	3	9	9	Y	8	4	1			7
03	7192	X	5281	-0-	-1911	-0-	5281	3			Y	-0-					7
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	2	2	8			7
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	267	1	11565	3	Y	19					133
							21	9									
01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	208	1	12275	3	Y	50					183
							55	9									
02	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	250	1	11390	3	Y	20	59	1			144
							22	9									
03	11842	X	6537	-0-	-5305	-0-	119	1	6403	3	Y	14					158
							15	9									
04	12120	X	419	-0-	-11701	-0-	419	1			Y	-0-	60	1			98
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					98

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	6076	X	1	-0-	-6075	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					1
*04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	53	1	11901	3	Y	4					5
							4	9									
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					5

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	3	4	9	Y	4					10
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	Y	3					13
02	3612	X	441	-0-	-3171	-0-	358	3	83	9	Y	75					88
03	3999	X	78	-0-	-3921	-0-	58	3	20	9	Y	18	79	1			27
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	15	2	8			40
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	143	1	72	3	Y	5					25
							6	9									
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	215	1	64	3	Y	18	1	8			42
							20	9									
02	308	X	5	-0-	-303	-0-	1	3	4	9	Y	4					46
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	2	8			48
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	65	26	1			87
							72	9									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					87

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	3	3	9	Y	3					72
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5922	3	3	9	Y	3	3	8			72
02	6356	X	4218	-0-	-2138	-0-	4216	3	2	9	Y	2					74
03	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2579	3	4	9	Y	4	12	1	2	8	64
*04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	4					68
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	324	1	3535	3	Y	7	18	1			14
							8	9									
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			17
02	8932	X	3	-0-	-8929	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	1			8
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1					9
*04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	252	1	12206	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	749	1	7406	3	N	137					234
							151	9									
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1054	1	8132	3	N	124	186	1			172
							136	9									
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	1159	1	7372	3	N	119	181	1	4	8	106
							131	9									
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	471	1	8630	3	N	130					236
							143	9									
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	80	177	1			139
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					139

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	267	1	65	3	Y	12					51
							13	9									
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	3	45	9	Y	41					92
02	4032	X	10	-0-	-4022	-0-	1	3	9	9	Y	8	29	1			71
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2					73
04	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	361	1			Y	-0-	28	1			45
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					45

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10927	3	1	9	Y	1					2
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11619	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1	1	11274	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	43	1	12383	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*04	11250	X	73	-0-	-11177	-0-	72	1	1	9	Y	1	1	8			2
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					2

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11586	3	7	9	Y	6	1	8			29
01	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12652	3	6	9	Y	5	7	1	1	8	26
02	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11739	3	1	9	Y	1					27
03	12741	X	12686	-0-	-55	-0-	12684	3	2	9	Y	2	2	8			27
*04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	2	2	8			27
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	262	1	5443	3	Y	-0-					1
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	213	1	5271	3	Y	-0-					1
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	287	1	5532	3	Y	-0-					1
*04	6720	X	108	-0-	-6612	-0-	108	1			Y	-0-					1
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					1

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	307	1	4462	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	311	1	5468	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	4872	X	2589	-0-	-2283	-0-	183	1	2406	3	Y	-0-	3	1			2
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	9					11
*04	5610	X	2081	-0-	-3529	-0-	400	1	1681	3	Y	-0-	5	1			6
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					111
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5210	3	10	9	N	9					120
02	5628	X	4901	-0-	-727	-0-	4901	3			N	-0-					120
03	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	6289	3			N	-0-					120
*04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					120
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					120

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	256	1	5454	3	Y	30					201
							33	9									
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	204	1	4875	3	Y	59					260
							65	9									
02	5628	X	4384	-0-	-1244	-0-	245	1	4113	3	Y	24	84	1			200
							26	9									
03	6231	X	2331	-0-	-3900	-0-	202	1	2110	3	Y	17					217
							19	9									
04	6030	X	504	-0-	-5526	-0-	419	1	85	9	Y	77	83	1			211
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					211

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	1	-0-	-6943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2016	-0-	-5176	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	Y	2	6	1			13
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	435	1	6282	3	Y	3					16
							3	9									
02	6888	X	6036	-0-	-852	-0-	347	1	5687	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
03	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	499	1	6945	3	Y	2					14
							2	9									
*04	7110	X	194	-0-	-6916	-0-	193	1	1	9	Y	1	6	1			9
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					9

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7309	3	2	9	Y	2	13	1			26
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	443	1	6738	3	Y	4					30
							4	9									
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	351	1	5980	3	Y	2	12	1			20
							2	9									
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	386	1	6567	3	Y	2					22
							2	9									
04	7080	X	439	-0-	-6641	-0-	420	1	19	9	Y	17	10	1			29
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					29

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-	11	1			20
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	553	1	1215	3	Y	-0-					20
02	2492	X	1595	-0-	-897	-0-	460	1	1135	3	Y	-0-	8	1			12
03	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	492	1	1186	3	Y	-0-					12
04	2730	X	536	-0-	-2194	-0-	536	1			Y	-0-	5	1			7
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					69
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					69
02	2016	X	20	-0-	-1996	-0-	1	3	19	9	Y	17	52	1			34
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					35
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					35
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	375	1	4164	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5103	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	172	1	3338	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	69	1	2379	3	Y	6					9
							7	9									
04	5220	X	395	-0-	-4825	-0-	395	1			Y	-0-	4	1			5
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					5

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3365	-0-	-4195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2238	-0-	-5884	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	38	1			81
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	3	24	9	Y	22					103
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	1	3	13	9	Y	12	40	1			75
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					88
*04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	730	1	72	9	Y	65	39	1			114
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					114

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7698	-0-	-590	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	32228	2			N	-0-					-0-
01	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	27812	-0-	-6292	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	28526	-0-	-8457	-0-	28526	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11078	-0-	7978	7978	11078	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16349	-0-	13549	21527	16349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19177	-0-	16077	37604	19177	2			N	-0-					-0-
04	37604	X	-0-	-0-	-37604	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23974	-0-	-2794	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25991	-0-	-4389	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-					-0-
05	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	31	9	Y	28	169	1			111
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	49	1			122
02	7056	X	1649	-0-	-5407	-0-	1586	3	63	9	Y	57	53	1			126
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7583	3	55	9	Y	50	1	8			175
*04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	60	1	1	8	116
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-	15	1			29
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	766	1	1539	3	Y	-0-					29
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	626	1	1206	3	Y	-0-	11	1			18
03	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	397	1	844	3	Y	-0-					18
04	3780	X	655	-0-	-3125	-0-	629	1	26	9	Y	24	8	1			34
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					34

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4392	3	45	9	Y	41	100	1			221
01	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	56	1	13472	3	Y	64					285
							70	9									
02	12544	X	11762	-0-	-782	-0-	61	1	11653	3	Y	44	112	1			217
							48	9									
03	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	78	1	12912	3	Y	44					261
							48	9									
*04	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	95	117	1			239
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					239

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11192	3	14	9	Y	13	1	8			307
01	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9937	3	72	9	Y	65	79	1	6	8	287
02	9940	X	1558	-0-	-8382	-0-	1557	3	1	9	Y	1					288
03	11191	X	9463	-0-	-1728	-0-	9428	3	35	9	Y	32	3	8			317
*04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	15	3	8			329
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					329

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					52
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	1	3	78	9	Y	71	2	8			121
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	1	3	15	9	Y	14					135
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	1	8			140
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	98	1	134	9	Y	122	77	1			185
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					185

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	3	1	9	Y	1					2
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					2
02	5236	X	4828	-0-	-408	-0-	4816	3	12	9	Y	11					13
03	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	5671	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	21	2	8			26
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					26

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	3			Y	-0-					26
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
*04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	1			Y	-0-					26
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	455	1	267	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	402	1	127	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	1792	X	351	-0-	-1441	-0-	225	1	123	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6					11
*04	1530	X	1167	-0-	-363	-0-	348	1	819	3	Y	-0-	5	1			6
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	78	1	10313	3	Y	23					75
							25	9									
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	162	1	11029	3	Y	41	3	8			113
							45	9									
02	10332	X	9998	-0-	-334	-0-	291	1	9698	3	Y	8					121
							9	9									
03	11439	X	10847	-0-	-592	-0-	174	1	10666	3	Y	6	4	8			123
							7	9									
*04	10860	X	57	-0-	-10803	-0-	50	1	7	9	Y	6	68	1			61
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					61

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	374	1	1032	3	Y	12	24	1			22
							13	9									
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	382	1	1189	3	Y	21	14	1			29
							23	9									
02	1820	X	1114	-0-	-706	-0-	201	1	901	3	Y	11	19	1			21
							12	9									
03	2015	X	323	-0-	-1692	-0-	65	1	219	3	Y	35					56
							39	9									
*04	1950	X	341	-0-	-1609	-0-	339	1	2	9	Y	2	26	1			32
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					32

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13614	-0-	-1842	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15274	-0-	-1435	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

12	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
01	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25055	-0-	-365	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
05	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	629	1	398	3	Y	-0-					29
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	479	1	800	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	449	1	3915	3	Y	-0-					29
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	412	1	5076	3	Y	-0-					29
04	2700	X	481	-0-	-2219	-0-	480	1	1	9	Y	1	1	8			29
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			36
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	Y	1	1	8			36
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					36

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	359	1	8518	3	Y	-0-					135
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	331	1	7656	3	Y	3	3	8			135
							3	9									
02	7168	X	5167	-0-	-2001	-0-	414	1	4753	3	Y	-0-					135
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	664	1	1302	3	Y	-0-					135
04	8580	X	303	-0-	-8277	-0-	302	1	1	9	Y	1	1	8			135
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	1847	1	3217	3	Y	-0-					69
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	53	1	5185	3	Y	-0-	40	1			29
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4841	3	Y	-0-					29
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	786	1	3811	3	Y	-0-					29
04	5070	X	139	-0-	-4931	-0-	138	1	1	9	Y	1	1	8			29
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					29

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	3	77	9	Y	70					361
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	3	150	9	Y	136	120	1			377
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	560	1	4434	3	Y	-0-	138	1			239
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	444	1	5802	3	Y	-0-					239
*04	1980	X	486	-0-	-1494	-0-	486	1			Y	-0-					239
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					239

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12877	-0-	-515	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
01	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22122	-0-	-5374	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25780	-0-	-229	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					N	-0-					-0-
05	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	336	X	10	-0-	-326	-0-	1	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	5	8	1			4
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	2	1			2
05	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	947	1	1061	3	N	-0-					28
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					28
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	875	1	1115	3	N	-0-					28
03	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	961	1	1255	3	N	-0-					28
*04	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	931	1			N	-0-					28
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	418	1	5785	3	Y	-0-					-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	328	1	6	3	Y	40	1	8			39
							44	9									
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	592	1	4168	3	Y	-0-					39
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	396	1	6869	3	Y	-0-					39
*04	6420	X	396	-0-	-6024	-0-	339	1	57	9	Y	52	89	1	1	8	1
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4922	3	25	9	Y	23	38	1			42
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			43
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-	8	1			35
03	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7168	3	10	9	Y	9					44
*04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	143	11	1			176
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					176

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	149	1			297
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	20	1			302
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28					330
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					346
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	439	1	7	9	Y	6					352
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					352

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	454	-0-	-1166	-0-	454	1			N	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14230	3	15	9	Y	14	1	8			148
01	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14645	3	4	9	Y	4	4	8			148
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14048	3	81	9	Y	74	170	1	1	8	51
03	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16073	3	35	9	Y	32	2	8			81
*04	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	50	64	1	2	8	65
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7707	3	70	9	Y	64					125
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4738	3	111	9	Y	101	32	1			194
02	6608	X	3928	-0-	-2680	-0-	3925	3	3	9	Y	3					197
03	7781	X	5323	-0-	-2458	-0-	5288	3	35	9	Y	32					229
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	38					267
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					267

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	26	1			25
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			26
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	1			21
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			16
05	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					16

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	382	1	2479	3	Y	34	36	1			73
							37	9									
*01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	423	1	479	3	Y	3	25	1			51
							3	9									
*02	3864	X	1104	-0-	-2760	-0-	395	1	674	3	Y	32					83
							35	9									
*03	3689	X	2280	-0-	-1409	-0-	363	1	1870	3	Y	43	26	1	2	8	98
							47	9									
*04	2880	X	232	-0-	-2648	-0-	222	1	10	9	Y	9	31	1	2	8	74
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					74

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	8			1
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14400	-0-	-6516	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					37
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			37
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					37
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					37
*04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1	1	8			37
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12454	-0-	-2134	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13548	-0-	-2355	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					8
02	252	X	10	-0-	-242	-0-	1	3	9	9	Y	8					16
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					20
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	15	1	8			34
05	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					34

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19702	-0-	-1130	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19182	-0-	-3882	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	30	1			5
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	8100	X	3394	-0-	-4706	-0-	143	1	3239	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					10

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	598	1	820	3	N	-0-					450
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					453
02	4956	X	372	-0-	-4584	-0-	360	3	12	9	N	11					464
03	5487	X	1133	-0-	-4354	-0-	1133	3			N	-0-					464
*04	4470	X	356	-0-	-4114	-0-	356	1			N	-0-					464
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	328	1	8078	3	Y	40	59	1			66
							44	9									
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8277	3	Y	62	41	1			87
							68	9									
02	6804	X	5749	-0-	-1055	-0-	143	1	5589	3	Y	15	57	1			45
							17	9									
03	8463	X	4794	-0-	-3669	-0-	24	1	4756	3	Y	13					58
							14	9									
*04	8400	X	291	-0-	-8109	-0-	288	1	3	9	Y	3	27	1			34
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					34

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7201	-0-	-1815	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7592	-0-	-1646	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12464	-0-	-220	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13389	-0-	-716	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	729	3	9	9	Y	8					88
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	Y	11	2	8			97
02	952	X	831	-0-	-121	-0-	828	3	3	9	Y	3					100
03	992	X	506	-0-	-486	-0-	497	3	9	9	Y	8	17	1	2	8	89
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9					98
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					98

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					31
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					31
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					31
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					31
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					31
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					31

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12101	-0-	-1283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13004	-0-	-1318	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					332
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					332
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					332
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					332
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					332
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					332

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					134
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					134
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	947	1	1257	3	Y	-0-					134
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	995	1	4228	3	Y	-0-					134
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	975	1	6	9	Y	5	132	1			7
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					7

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	608	1	9575	3	Y	31	1	8			60
							34	9									
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	526	1	9212	3	Y	66	3	8			123
							73	9									
02	10444	X	9359	-0-	-1085	-0-	350	1	8964	3	Y	41	1	8			163
							45	9									
03	11563	X	10884	-0-	-679	-0-	531	1	10329	3	Y	22	183	1	1	8	1
							24	9									
*04	10500	X	521	-0-	-9979	-0-	520	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					36
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					36
02	532	X	409	-0-	-123	-0-	409	3			Y	-0-					36
03	589	X	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					36
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					36
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					36

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					43
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					48
02	11	X	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1					49
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	16	20	1			45
*04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	1			Y	-0-					45
05	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					45

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	531	1	3630	3	Y	1					114
							1	9									
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	3	Y	1					115
							1	9									
02	5796	X	4742	-0-	-1054	-0-	528	1	4213	3	Y	1					116
							1	9									
03	6417	X	2250	-0-	-4167	-0-	594	1	1646	3	Y	9	49	1			76
							10	9									
*04	5580	X	432	-0-	-5148	-0-	432	1			Y	-0-					76
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1624	1	4950	3	Y	-0-					11
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	627	1	6275	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1113	1	5274	3	Y	78	88	1			1
							86	9									
03	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	623	1	5965	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	6690	X	427	-0-	-6263	-0-	426	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	19	1			1
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	104	1	778	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
02	812	X	640	-0-	-172	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					1
03	899	X	682	-0-	-217	-0-	197	1	485	3	Y	-0-					1
*04	870	X	114	-0-	-756	-0-	113	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
01	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
05	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
01	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
02	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
03	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	19	1			1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	3	2	9	Y	2					65
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4387	3	3	9	Y	3	2	8			66
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4501	3	1	9	Y	1					67
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6043	3	7	9	Y	6	11	1	2	8	60
*04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	30					90
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					90

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16311	3	37	9	Y	34	64	1			163
01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12909	3	47	9	Y	43	5	8			201
02	14952	X	12989	-0-	-1963	-0-	12979	3	10	9	Y	9					210
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17025	3	44	9	Y	40	48	1	4	8	198
*04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	47					245
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					245

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	Y	65	64	1			192
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	141	3	55	9	Y	50	14	8			228
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	941	3	23	9	Y	21					249
03	341	X	175	-0-	-166	-0-	150	3	25	9	Y	23	56	1	11	8	205
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					205
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					205

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			7
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			8
02	364	X	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	19	2	1	16	8	9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2					11
05	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	217	1	10234	3	Y	74	65	1			71
							81	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	405	1	3550	3	Y	46	76	1			41
							51	9									
02	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10736	3	48	9	Y	44	26	1			59
03	11780	X	2649	-0-	-9131	-0-	428	1	2204	3	Y	15	20	1			54
							17	9									
*04	10200	X	794	-0-	-9406	-0-	794	1			Y	-0-	41	1			13
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					13

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	10921	-0-	10921	279368	130	1	10722	3	Y	63	116	1			5
							69	9									
07	0	W	10157	-0-	10157	289525	223	1	9844	3	Y	82	44	1			43
							90	9									
*08	298520	X	8995	-0-	-289525	-0-	327	1	8614	3	Y	49	87	1			5
							54	9									
09	15810	X	9958	-0-	-5852	-0-	322	1	9573	3	Y	57	62	1			-0-
							63	9									
10	14136	X	9571	-0-	-4565	-0-	322	1	9169	3	Y	73	34	1			39
							80	9									
11	13680	X	8624	-0-	-5056	-0-	8560	3	64	9	Y	58	31	1			66
*12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	216	1	10572	3	Y	70	72	1			64
							77	9									
*01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	262	1	10586	3	Y	67	82	1			49
							74	9									
*02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14938	3	70	9	Y	64	38	1			75
03	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	196	1	10844	3	Y	51	29	1			97
							56	9									
*04	10560	X	433	-0-	-10127	-0-	314	1	119	9	Y	108	128	1			77
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					77

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
01	33776	X	33776	-0-	-0-	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
03	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	-0-	-0-	-32700	-0-					N	-0-					-0-
05	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	513	1	8256	3	Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	632	1	2096	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	5684	X	1912	-0-	-3772	-0-	547	1	1364	3	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	6748	-0-	-2025	-0-	675	1	6073	3	Y	-0-					1
04	8490	X	460	-0-	-8030	-0-	454	1	6	9	Y	5	5	8			1
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1535	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1390	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					52
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					52
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					52
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52
*04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	739	1	168	9	Y	153	52	1			153
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					153

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	551	1	1311	3	Y	28					56
							31	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	507	1	1822	3	Y	67	19	8			104
							74	9									
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	3	3	9	Y	3					107
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					109
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	538	1	3350	3	Y	5	5	8			109
							6	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					109

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2476	3	34	9	Y	31	53	1			136
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	7	8			153
02	3276	X	660	-0-	-2616	-0-	650	3	10	9	Y	9					162
03	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2854	3	32	9	Y	29	37	1	6	8	148
*04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	33					181
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	34239	-0-	-2155	-0-	34239	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	-0-	-0-	-35220	-0-					N	-0-					-0-
05	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11109	-0-	-1883	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7488	-0-	-912	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6791	-0-	-2509	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13857	X	4614	-0-	-9243	-0-	561	1	4036	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
11	13410	X	3809	-0-	-9601	-0-	3783	3	26	9	Y	24	6	1			27
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	344	1	4003	3	Y	12	26	1			13
							13	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	437	1	3765	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12657	3	18	9	Y	16	6	1			20
03	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	350	1	3754	3	Y	7	7	1			20
							8	9									
*04	4230	X	619	-0-	-3611	-0-	599	1	20	9	Y	18	25	1			13
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7679	3	37	9	N	34					432
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7747	3	81	9	N	74	223	1	4	8	279
02	7252	X	6883	-0-	-369	-0-	6840	3	43	9	N	39					318
03	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7899	3	44	9	N	40	4	8			354
*04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	31					385
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					385

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
01	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18419	-0-	-1349	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18272	-0-	-4575	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

12	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
01	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	24584	-0-	-61	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					N	-0-					-0-
05	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	Y	9					141
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	478	3	39	9	Y	35	30	8			146
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	632	3	118	9	Y	107	82	1			171
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	737	3	75	9	Y	68	27	8			212
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3	1	8			214
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					214

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

12	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12852	-0-	-3276	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	10565	-0-	-6454	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

12	0	W	41590	-0-	41590	546650	41590	2			N	-0-					-0-
01	583015	X	36365	-0-	-546650	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	31194	-0-	-8258	-0-	31194	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	38095	-0-	-3507	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-
05	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	35408	2			N	-0-					-0-
01	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	30194	-0-	-3462	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	34871	-0-	-2391	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-
05	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
01	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17690	-0-	-678	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	399	1	2606	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
*01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	242	1	9733	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
*02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14385	3	25	9	Y	23	10	1			26
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	260	1	10892	3	Y	19	11	1			34
							21	9									
*04	9660	X	482	-0-	-9178	-0-	446	1	36	9	Y	33	44	1			23
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					23

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	368	1	5137	3	Y	37	48	1			38
							41	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	460	1	4890	3	Y	43	47	1			34
							47	9									
02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14311	3	43	9	Y	39	24	1			49
03	7719	X	4550	-0-	-3169	-0-	405	1	4110	3	Y	32	18	1			63
							35	9									
*04	6330	X	791	-0-	-5539	-0-	726	1	65	9	Y	59	21	1			101
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					101

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
01	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	13771	-0-	-3897	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18565	-0-	-996	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					11
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					13
08	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	3	2	9	Y	2					15
09	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					15
10	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					19
12	INC G-10		5	-0-	5	5	1	3	4	9	Y	4					23
01	INC G-10		14	-0-	14	19	1	3	13	9	Y	12					35
02	22	N	3	-0-	-19	-0-	1	3	2	9	Y	2					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					38
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					38

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					26
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					26

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

*11	13410	X	8870	-0-	-4540	-0-	8833	3	37	9	Y	34	10	1			35
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	186	1	9595	3	Y	24	37	1			22
							26	9									
01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	187	1	10712	3	Y	25	29	1			18
							28	9									
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13457	3	17	9	Y	15	14	1			19
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	155	1	10192	3	Y	14	7	1			26
							15	9									
*04	10560	X	348	-0-	-10212	-0-	313	1	35	9	Y	32	35	1			23
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					23

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

*08	20708	X	12652	-0-	-8056	-0-	380	1	12266	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*09	20040	X	11365	-0-	-8675	-0-	488	1	10865	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	20708	X	11955	-0-	-8753	-0-	410	1	11522	3	Y	21	11	1			11
							23	9									
11	19470	X	10431	-0-	-9039	-0-	10416	3	15	9	Y	14	8	1			17
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	163	1	8936	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
01	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	243	1	10286	3	Y	34	28	1			22
							37	9									
02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13568	3	17	9	Y	15	19	1			18
03	11966	X	6584	-0-	-5382	-0-	264	1	6312	3	Y	7	7	1			18
							8	9									
*04	10440	X	617	-0-	-9823	-0-	589	1	28	9	Y	25	26	1			17
05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					17

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

12	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
01	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16487	-0-	-5801	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	15833	-0-	-8843	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
05	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
01	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	14960	-0-	-4864	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15838	-0-	-5180	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
05	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	453	1	6602	3	Y	17					17
							19	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	575	1	4955	3	Y	82	38	8			61
							90	9									
02	5992	X	5331	-0-	-661	-0-	682	1	4648	3	Y	1					62
							1	9									
03	7068	X	4238	-0-	-2830	-0-	679	1	3559	3	Y	-0-					62
04	6840	X	1033	-0-	-5807	-0-	1016	1	17	9	Y	15	15	8			62
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					62

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1			8
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			5
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4769	3	7	9	Y	6	2	1			9
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	394	1	3047	3	Y	-0-	2	1			7
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	424	1	6	9	Y	5	9	1			3
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					3

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16530	X	2447	-0-	-14083	-0-	520	1	1927	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	17081	X	2834	-0-	-14247	-0-	544	1	2290	3	Y	-0-					-0-
*08	15531	X	2354	-0-	-13177	-0-	532	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*09	14190	X	1547	-0-	-12643	-0-	659	1	888	3	Y	-0-					-0-
*10	14663	X	1407	-0-	-13256	-0-	538	1	869	3	Y	-0-					-0-
*11	12090	X	2181	-0-	-9909	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	314	1	1534	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	3	1	9	Y	1					1
*03	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	327	1	1320	3	Y	-0-					1
*04	2190	X	581	-0-	-1609	-0-	580	1	1	9	Y	1	1	1			1
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16213	X	6655	-0-	-9558	-0-	455	1	6200	3	Y	-0-	59	1			-0-
09	13620	X	5316	-0-	-8304	-0-	659	1	4657	3	Y	-0-					-0-
10	14167	X	5604	-0-	-8563	-0-	527	1	5068	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	13710	X	5361	-0-	-8349	-0-	5291	3	70	9	Y	64	7	1			60
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	319	1	5304	3	Y	24	66	1			18
							26	9									
*01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	417	1	4778	3	Y	62	26	1			54
							68	9									
02	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12957	3	14	9	Y	13	11	1			56
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	323	1	5173	3	Y	12	6	1			62
							13	9									
*04	5460	X	599	-0-	-4861	-0-	597	1	2	9	Y	2	21	1			43
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					43

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
01	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17592	-0-	-3492	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19285	-0-	-2756	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
05	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13260	X	6412	-0-	-6848	-0-	528	1	5884	3	Y	-0-					40
07	13702	X	3893	-0-	-9809	-0-	355	1	3538	3	Y	-0-					40
08	15035	X	3062	-0-	-11973	-0-	1308	1	1753	3	Y	1					41
							1	9									
09	14550	X	613	-0-	-13937	-0-	449	1	164	3	Y	-0-					41
10	15035	X	6737	-0-	-8298	-0-	377	1	6357	3	Y	3					44
							3	9									
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1269	1	7376	3	Y	-0-					44
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1410	1	6464	3	Y	-0-					44
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	641	1	8986	3	Y	2	1	8			45
							2	9									
02	8064	X	7890	-0-	-174	-0-	890	1	7000	3	Y	-0-					45
*03	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	688	1	13171	3	Y	1					46
							1	9									
*04	9330	X	1027	-0-	-8303	-0-	1027	1			Y	-0-					46
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					46

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

12	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	274	1	17145	3	Y	81					207
							89	9									
01	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	274	1	10128	3	Y	44	137	1			114
							48	9									
02	17024	X	15871	-0-	-1153	-0-	120	1	15676	3	Y	68					182
							75	9									
03	18848	X	16877	-0-	-1971	-0-	195	1	16565	3	Y	106	121	1			167
							117	9									
*04	18000	X	281	-0-	-17719	-0-	172	1	109	9	Y	99	12	1			254
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					254

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

12	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	490	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	377	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	706	-0-	-824	-0-	706	1			Y	-0-					-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7390	3	Y	5					35
							6	9									
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	285	1	12937	3	Y	42	18	8			59
							46	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	181	1	12615	3	Y	5					64
							6	9									
03	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	474	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
04	12840	X	434	-0-	-12406	-0-	430	1	4	9	Y	4	4	8			71
05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					71

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	342	1	9776	3	Y	-0-					1
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	368	1	8227	3	Y	-0-					1
02	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	342	1	9424	3	Y	-0-					1
03	11470	X	10526	-0-	-944	-0-	496	1	10030	3	Y	-0-					1
*04	11100	X	252	-0-	-10848	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6716	3	31	9	Y	28					116
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8464	3	81	9	Y	74	30	1			160
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10508	3	35	9	Y	32					192
03	8060	X	7864	-0-	-196	-0-	7851	3	13	9	Y	12					204
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	27					231
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					231

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	961	1	2148	3	N	-0-					84
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12	9	N	11	11	8			84
02	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	851	1	1598	3	N	-0-					84
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	948	1	1779	3	N	-0-					84
*04	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	940	1	8	9	N	7	4	8			87
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					87

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			Y	-0-					81
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10617	3	2	9	Y	2	2	8			81
02	10500	X	9651	-0-	-849	-0-	9634	3	17	9	Y	15					96
03	11625	X	10320	-0-	-1305	-0-	10314	3	6	9	Y	5	2	8			99
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	13					112
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					112

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	2680	-0-	-6028	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	1512	-0-	-6889	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

12	INC G-10		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		14415	-0-	14415	29592	14415	2			N	-0-					-0-
02	42313	X	12721	-0-	-29592	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9633	-0-	-1119	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9398	-0-	-2785	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4981	-0-	-3475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5945	-0-	-3138	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
01	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19103	-0-	-3017	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	19958	-0-	-4532	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	13710	-0-	-6254	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	14184	-0-	-7919	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
05	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	42922	2			N	-0-					-0-
01	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	38989	-0-	-1947	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	42447	-0-	-829	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-					-0-
05	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
01	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	20083	-0-	-3577	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	21835	-0-	-4360	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			3
02	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					4
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3	3	1			4
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	Y	1					5
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					5

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	7661	-0-	-6899	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	9748	-0-	-6372	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	1	-0-	1	20990	1	3			Y	-0-					-0-
*07	20991	X	1	-0-	-20990	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	9207	X	1	-0-	-9206	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	8910	X	1	-0-	-8909	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	9207	X	1	-0-	-9206	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	7710	X	1	-0-	-7709	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	467	1	3101	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4345	3	3	9	Y	3	4	1			3
*03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	517	1	262	3	Y	-0-	1	1			2
*04	3450	X	656	-0-	-2794	-0-	656	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

12	39494	X	26753	-0-	-12741	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	26561	-0-	-12933	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	22091	-0-	-13581	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	19020	-0-	-10585	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
05	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

12	45973	X	24681	-0-	-21292	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	21933	-0-	-24040	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	17916	-0-	-23608	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	17873	-0-	-15855	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					-0-
05	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

12	52731	X	37993	-0-	-14738	-0-	37993	2			N	-0-					-0-
01	52731	X	40907	-0-	-11824	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	33246	-0-	-14382	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	32929	-0-	-12300	-0-	32922	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
05	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					20
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	12	8			33
02	13	X	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	Y	2					35
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					45
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	607	1	3	9	Y	3	3	8			45
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					45

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

12	39735	X	39735	-0-	-0-	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
01	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	40696	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	35857	-0-	-823	-0-	35857	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	39246	-0-	-1364	-0-	39246	2			N	-0-					-0-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-					-0-
05	40703	X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23012	-0-	-928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	24437	-0-	-2068	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-
05	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
01	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	20186	-0-	-4594	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	23554	-0-	-3881	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					N	-0-					-0-
05	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	10111	-0-	-6045	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-
01	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	21371	-0-	-1757	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22136	-0-	-3470	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-					-0-
05	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8540	-0-	-2548	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8464	-0-	-1000	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	252	1	8604	3	Y	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	3	Y	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	243	1	9027	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	496	-0-	-8084	-0-	496	1			Y	-0-					-0-
05	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	6575	-0-	-7425	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	6950	-0-	-9015	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
01	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27832	-0-	-1120	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	29846	-0-	-2208	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
05	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18030	X	3839	-0-	-14191	-0-	882	1	2956	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	28675	X	4104	-0-	-24571	-0-	970	1	3131	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	28675	X	3752	-0-	-24923	-0-	750	1	2993	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	27750	X	2378	-0-	-25372	-0-	622	1	1742	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	27280	X	3760	-0-	-23520	-0-	507	1	3209	3	Y	40	22	1			19
							44	9									
11	20640	X	2853	-0-	-17787	-0-	2829	3	24	9	Y	22	16	1			25
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	570	1	3551	3	Y	23	27	1			21
							25	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	593	1	2873	3	Y	22	10	1			33
							24	9									
02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14999	3	70	9	Y	64	12	1			85
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	734	1	3457	3	Y	6	29	1			62
							7	9									
*04	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	637	1	30	9	Y	27	10	1			79
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					79

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	98	1	21187	3	Y	3					53
							3	9									
01	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	183	1	18801	3	Y	5					58
							6	9									
02	20524	X	17336	-0-	-3188	-0-	368	1	16967	3	Y	1					59
							1	9									
03	22723	X	15762	-0-	-6961	-0-	504	1	15251	3	Y	6					65
							7	9									
*04	20610	X	530	-0-	-20080	-0-	530	1			Y	-0-					65
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					72
*01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					55
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	1	3	1	9	Y	1					56
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					56
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					56
05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					56

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3072	3	4	9	Y	4	19	1			1
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	2968	X	2726	-0-	-242	-0-	46	1	2680	3	Y	-0-					1
03	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	208	1	2881	3	Y	-0-					1
*04	3000	X	100	-0-	-2900	-0-	99	1	1	9	Y	1	1	8			1
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

12	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
01	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

12	44830	X	44830	-0-	-0-	-0-	44830	2			N	-0-					-0-
01	44497	X	44497	-0-	-0-	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33474	-0-	-8386	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	40157	-0-	-4669	-0-	40157	2			N	-0-					-0-
04	43380	X	-0-	-0-	-43380	-0-					N	-0-					-0-
05	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
01	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10349	-0-	-5135	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	8419	-0-	-8724	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
01	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	26841	-0-	-1307	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					N	-0-					-0-
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	7653	-0-	-3228	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	45408	2			N	-0-					-0-
01	44932	X	44932	-0-	-0-	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
02	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	36965	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	41442	-0-	-5957	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
04	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-
05	45415	X	NO RPT	-0-	-45415	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	400	1	5979	3	N	40					121
							44	9									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	369	1	6451	3	N	35	4	8			152
							39	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5442	3	N	11					163
							12	9									
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	436	1	6106	3	N	49	3	8			209
							54	9									
04	6750	X	447	-0-	-6303	-0-	401	1	46	9	N	42					251
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					251

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35619	X	20059	-0-	-15560	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	19084	-0-	-16535	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	13281	-0-	-18891	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	9959	-0-	-19832	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-					-0-
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	410	1	6157	3	Y	65	87	1			125
							72	9									
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	711	1	5630	3	Y	224	91	1	1	8	257
							246	9									
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	511	1	7010	3	Y	142	203	1			196
							156	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	232	1	8549	3	Y	70	1	8			265
							77	9									
*04	7500	X	384	-0-	-7116	-0-	194	1	190	9	Y	173	201	1	1	8	236
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					236

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

12	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	304	1	15091	3	Y	28	15	1	1	8	37
							31	9									
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	280	1	15124	3	Y	50	27	1	2	8	58
							55	9									
02	9212	X	2812	-0-	-6400	-0-	206	1	2595	3	Y	10	46	1			22
							11	9									
03	15438	X	2761	-0-	-12677	-0-	514	1	2243	3	Y	4	1	8			25
							4	9									
04	14970	X	475	-0-	-14495	-0-	463	1	12	9	Y	11	19	1	1	8	16
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	326	1	5746	3	Y	39	78	1			92
							43	9									
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	756	1	4202	3	Y	130	67	1	1	8	154
							143	9									
02	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	481	1	13103	3	Y	118	121	1	1	8	150
							130	9									
03	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	116	1	14787	3	Y	42	1	8			191
							46	9									
04	14250	X	456	-0-	-13794	-0-	326	1	130	9	Y	118	145	1	1	8	163
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					163

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3341	-0-	-3575	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3856	-0-	-2003	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	365	1	2890	3	Y	5					103
							6	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	231	1	2954	3	Y	6					109
							7	9									
02	3192	X	2916	-0-	-276	-0-	208	1	2694	3	Y	13					122
							14	9									
*03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	279	1	2965	3	Y	13					135
							14	9									
*04	3330	X	15	-0-	-3315	-0-	8	1	7	9	Y	6					141
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					141

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10822	-0-	-14	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
01	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	39591	2			N	-0-					-0-
02	38024	X	34810	-0-	-3214	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37265	-0-	-4833	-0-	37265	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-					-0-
05	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11594	-0-	-1846	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	10222	-0-	-4658	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9155	-0-	-421	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	939	1	8334	3	Y	-0-					35
*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	426	1	5687	3	Y	12					90
							13	9									
11	7440	X	1945	-0-	-5495	-0-	1138	1	804	3	Y	3					93
							3	9									
*12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1315	1	700	3	Y	6					99
							7	9									
*01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	668	1	1071	3	Y	9	1	8			58
							10	9									
02	8652	X	3437	-0-	-5215	-0-	1008	1	2428	3	Y	1					59
							1	9									
03	6138	X	2531	-0-	-3607	-0-	691	1	1833	3	Y	6					65
							7	9									
*04	1950	X	588	-0-	-1362	-0-	588	1			Y	-0-					65
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					65

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	3	29	9	Y	26					45
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	691	1	4582	3	Y	54	30	1			69
							59	9									
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	1	3	18	9	Y	16					85
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	104	56	1			133
04	5160	X	828	-0-	-4332	-0-	771	1	57	9	Y	52	9	1			176
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					176

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	571	1	3040	3	Y	15					154
							17	9									
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	569	1	2795	3	Y	49	39	1	4	8	160
							54	9									
*02	3976	X	3632	-0-	-344	-0-	372	1	3234	3	Y	24					184
							26	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	572	1	2630	3	Y	26	44	1			166
							29	9									
04	3930	X	566	-0-	-3364	-0-	524	1	42	9	Y	38	1	8			203
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60977	X	54544	-0-	-6433	-0-	54544	2			N	-0-					-0-
01	60977	X	49570	-0-	-11407	-0-	49570	2			N	-0-					-0-
02	55076	X	47274	-0-	-7802	-0-	47274	2			N	-0-					-0-
03	60977	X	49767	-0-	-11210	-0-	49767	2			N	-0-					-0-
04	59010	X	-0-	-0-	-59010	-0-					N	-0-					-0-
05	54529	X	NO RPT	-0-	-54529	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
01	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
02	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	21936	-0-	-1500	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					-0-
05	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	15	1	30943	2	N	-0-					-0-
01	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	13256	-0-	-17320	-0-	560	1	12696	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	28067	-0-	-5785	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-
05	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
02	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51251	X	51251	-0-	-0-	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
01	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	50226	2			N	-0-					-0-
02	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
03	50994	X	50994	-0-	-0-	-0-	50994	2			N	-0-					-0-
04	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					N	-0-					-0-
05	46686	X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	25265	-0-	-719	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	25881	-0-	-2887	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	-0-	-0-	-27840	-0-					N	-0-					-0-
05	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					26
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					2
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17310	3	68	9	N	62	1	1	1	8	63
01	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17265	3	28	9	N	25	83	1	4	8	1
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15209	3	68	9	N	62	1	1	1	8	61
*03	17391	X	15650	-0-	-1741	-0-	1	1	15615	3	N	31	67	1	2	8	15
							34	9									
*04	16830	X	25	-0-	-16805	-0-	1	1	24	9	N	22	2	8			35
05	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					35

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	21	1	9792	3	Y	63	2	1			66
							69	9									
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	440	1	1164	3	Y	-0-	25	1			41
*02	10080	X	7911	-0-	-2169	-0-	522	1	7388	3	Y	1					42
							1	9									
03	10757	X	8191	-0-	-2566	-0-	588	1	7602	3	Y	1	14	1	1	8	28
							1	9									
*04	10170	X	226	-0-	-9944	-0-	218	1	8	9	Y	7	10	1	1	8	24
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					24

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	3	41	9	N	37	12	1			67
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1	1	7737	3	N	28	21	1			74
							31	9									
02	6244	X	5564	-0-	-680	-0-	5524	3	40	9	N	36	21	1			89
*03	8494	X	5540	-0-	-2954	-0-	5444	3	96	9	N	87	49	1			127
*04	8220	X	103	-0-	-8117	-0-	17	1	86	9	N	78	44	1			161
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					161

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
01	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15441	-0-	-2227	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17461	-0-	-767	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			51
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	9	Y	8	1	8			58
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					58

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	331	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	381	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	329	1	8763	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9538	-0-	-320	-0-	295	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	274	-0-	-9116	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
01	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	35683	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	33017	-0-	-3103	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36287	-0-	-2246	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-
05	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	503	1	7253	3	Y	6					51
							7	9									
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	451	1	9424	3	Y	25	16	8			60
							28	9									
02	12572	X	8353	-0-	-4219	-0-	322	1	8030	3	Y	1					61
							1	9									
03	12214	X	10603	-0-	-1611	-0-	377	1	10220	3	Y	5					66
							6	9									
04	10260	X	492	-0-	-9768	-0-	484	1	8	9	Y	7	7	8			66
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					66

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	53	1	18917	3	Y	3	3	8			102
							3	9									
01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	34	1	17683	3	Y	7	7	8			102
							8	9									
02	23296	X	8661	-0-	-14635	-0-	142	1	8517	3	Y	2	2	8			102
							2	9									
03	25792	X	1226	-0-	-24566	-0-	368	1	852	3	Y	5	5	8			102
							6	9									
*04	24960	X	355	-0-	-24605	-0-	330	1	25	9	Y	23	5	8			120
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					120

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2923	-0-	-353	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4479	-0-	-533	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8455	-0-	-9745	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	13486	-0-	-6664	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	46468	2			N	-0-					-0-
01	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38157	-0-	-6359	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					N	-0-					-0-
05	44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	566	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	666	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2825	-0-	-227	-0-	478	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	317	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	79	-0-	-3191	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
01	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	18699	-0-	-7285	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	15890	-0-	-10057	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					N	-0-					-0-
05	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29500	3	52	9	Y	47	186	1			64
01	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27701	3	51	9	Y	46					110
02	27048	X	24286	-0-	-2762	-0-	24235	3	51	9	Y	46					156
03	29543	X	28090	-0-	-1453	-0-	28046	3	44	9	Y	40					196
*04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					Y	27					223
05	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					223

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	44268	X	2426	-0-	-41842	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	8527	-0-	-23093	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
01	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	41222	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	34000	-0-	-3548	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	34606	-0-	-7430	-0-	34606	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
05	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

12	62620	X	56889	-0-	-5731	-0-	56889	2			N	-0-					-0-
01	62620	X	54703	-0-	-7917	-0-	54703	2			N	-0-					-0-
02	56560	X	45159	-0-	-11401	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
03	62620	X	46704	-0-	-15916	-0-	46704	2			N	-0-					-0-
04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-					-0-
05	56885	X	NO RPT	-0-	-56885	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

12	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
01	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	19614	-0-	-9114	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	25320	-0-	-2828	-0-	25320	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
05	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
01	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19486	-0-	-1150	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	14992	-0-	-7855	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					-0-
05	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10960	-0-	-2256	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12461	-0-	-2171	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	4639	-0-	-11461	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	4947	-0-	-12847	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	37964	2			N	-0-					-0-
01	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	27893	-0-	-611	-0-	27893	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-
05	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
01	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	33888	-0-	-384	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35889	-0-	-2055	-0-	35889	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	-0-	-0-	-36720	-0-					N	-0-					-0-
05	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40327	X	40327	-0-	-0-	-0-	40327	2			N	-0-					-0-
01	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	34334	-0-	-3858	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36295	-0-	-5338	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-					-0-
05	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2			N	-0-					-0-
01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36946	-0-	-4130	-0-	36946	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	40399	-0-	-4892	-0-	40399	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					N	-0-					-0-
05	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17410	-0-	-4766	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17934	-0-	-2898	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
05	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
01	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	26179	-0-	-1989	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	29962	-0-	-1224	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
05	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					8
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
*04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					8

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			2
02	22204	X	7308	-0-	-14896	-0-	119	1	7187	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25779	3	7	9	Y	6	6	8			2
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	6	8			2
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
01	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17339	-0-	-21	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-
05	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	343	1	15926	2	N	-0-					-0-
01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	280	1	15283	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12787	-0-	-961	-0-	224	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14447	-0-	-1828	-0-	389	1	14058	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	374	-0-	-15376	-0-	374	1			N	-0-					-0-
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
01	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
03	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	43562	2			N	-0-					-0-
01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
02	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	42882	-0-	-673	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					N	-0-					-0-
05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42456	2			N	-0-					-0-
01	41334	X	41334	-0-	-0-	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36042	-0-	-5034	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	38451	-0-	-5910	-0-	38451	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					N	-0-					-0-
05	42470	X	NO RPT	-0-	-42470	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
01	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	30489	-0-	-6471	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	35603	-0-	-5317	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
04	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					-0-
05	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17225	-0-	-1563	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16172	-0-	-3482	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					N	-0-					-0-
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
01	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	28203	-0-	-1057	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30713	-0-	-5030	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-
05	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	4984	-0-	-7560	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	4603	-0-	-9285	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	39329	2			N	-0-					-0-
01	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	32918	-0-	-5946	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34308	-0-	-7542	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-
05	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	63911	2			N	-0-					-0-
01	62375	X	62375	-0-	-0-	-0-	62375	2			N	-0-					-0-
02	56588	X	55566	-0-	-1022	-0-	55566	2			N	-0-					-0-
03	63922	X	60907	-0-	-3015	-0-	60907	2			N	-0-					-0-
04	61860	X	-0-	-0-	-61860	-0-					N	-0-					-0-
05	63922	X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15274	-0-	-1470	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12689	-0-	-5911	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	27468	2			N	-0-					-0-
01	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	19268	-0-	-6464	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	19867	-0-	-8002	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
05	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17088	-0-	-5200	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	17072	-0-	-7604	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-
05	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20317	-0-	-2083	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	21602	-0-	-3198	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					N	-0-					-0-
05	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	8985	-0-	-7451	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12464	-0-	-649	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	1	-0-	-20521	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	1	-0-	-20521	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
01	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	19281	-0-	-5387	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	16747	-0-	-10533	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					N	-0-					-0-
05	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1843	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5624	-0-	5624	7467	5624	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	3466	-0-	-7467	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	684	1	8836	2	N	-0-					-0-
01	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	640	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	560	1	12906	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12782	-0-	-2067	-0-	634	1	12148	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	547	-0-	-13823	-0-	547	1			N	-0-					-0-
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41989	X	41989	-0-	-0-	-0-	41989	2			N	-0-					-0-
01	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43786	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	12056	-0-	-6704	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15839	-0-	-2482	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
05	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10013	3	95	9	N	86	164	1			97
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9143	3	81	9	N	74	1	8			170
02	10528	X	7291	-0-	-3237	-0-	7263	3	28	9	N	25					195
03	11408	X	7204	-0-	-4204	-0-	7178	3	26	9	N	24	175	1			44
*04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	45					89
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					89

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
01	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	51628	2			N	-0-					-0-
02	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	46700	2			N	-0-					-0-
03	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					N	-0-					-0-
05	51708	X	NO RPT	-0-	-51708	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6692	3	Y	16					207
							18	9									
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	383	1	6723	3	Y	48	52	1	2	8	201
							53	9									
*02	7112	X	5963	-0-	-1149	-0-	261	1	5676	3	Y	24					225
							26	9									
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	364	1	6393	3	Y	26	54	1			197
							29	9									
04	6930	X	312	-0-	-6618	-0-	277	1	35	9	Y	32	1	8			228
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					228

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
02	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
03	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
05	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15238	-0-	-2318	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16058	-0-	-3379	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					-0-
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	11352	-0-	-7744	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	10286	-0-	-10050	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-					-0-
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2886	-0-	2886	3866	2886	2			N	-0-					-0-
02	6485	X	2619	-0-	-3866	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113796	X	113796	-0-	-0-	-0-	113796	2			N	-0-					-0-
01	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	116591	2			N	-0-					-0-
02	99237	X	99237	-0-	-0-	-0-	99237	2			N	-0-					-0-
03	114265	X	114265	-0-	-0-	-0-	114265	2			N	-0-					-0-
04	112830	X	-0-	-0-	-112830	-0-					N	-0-					-0-
05	116591	X	NO RPT	-0-	-116591	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	43399	2			N	-0-					-0-
01	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	33068	-0-	-9828	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
03	47492	X	32604	-0-	-14888	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
04	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					N	-0-					-0-
05	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	10278	-0-	-16406	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	22114	-0-	-5569	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					22
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2835	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	3080	X	1177	-0-	-1903	-0-	1173	3	4	9	Y	4					26
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	2523	3	3	9	Y	3	2	8			27
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	3					30
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					30

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	X	21064	-0-	-5286	-0-	20925	3	139	9	Y	126	2	8			240
01	23188	X	20806	-0-	-2382	-0-	20681	3	125	9	Y	114	139	1	4	8	211
02	20944	X	18394	-0-	-2550	-0-	18289	3	105	9	Y	95	124	1	1	8	181
*03	23188	X	19999	-0-	-3189	-0-	19933	3	66	9	Y	60	116	1	2	8	123
*04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					Y	131	2	8			252
05	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					252

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	259	1	15317	3	Y	42	1	8			75
							46	9									
01	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17921	3	77	9	Y	70	45	1	5	8	95
02	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16286	3	59	9	Y	54	59	1	1	8	89
*03	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17531	3	54	9	Y	49	61	1	3	8	74
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	86	3	8			157
05	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			9
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					12
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	8			12
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					17
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					17

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	1	1	18459	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
01	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	1	1	18264	3	Y	2	18	1	2	8	19
							2	9									
02	17192	X	16404	-0-	-788	-0-	16403	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	19034	X	17335	-0-	-1699	-0-	17334	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	9
*04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	2	1	8			10
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			N	-0-					-0-
01	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	33194	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	43664	3			N	-0-					42
01	42506	X	42506	-0-	-0-	-0-	42497	3	9	9	N	8	8	8			42
02	42616	X	37295	-0-	-5321	-0-	37295	3			N	-0-					42
03	46128	X	40166	-0-	-5962	-0-	40166	3			N	-0-					42
04	43140	X	-0-	-0-	-43140	-0-					N	4	4	8			42
05	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					42

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					25
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8672	3	2	9	Y	2	2	8			25
02	8736	X	8318	-0-	-418	-0-	8316	3	2	9	Y	2					27
03	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9245	3	3	9	Y	3	2	8			28
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					28
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					28

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	323	1 2	7131	3 9	Y	2	2	8			37
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	430	1 2	7729	3 9	Y	2	2	8			37
02	9016	X	6842	-0-	-2174	-0-	180	1 2	6660	3 9	Y	2	2	8			37
03	9982	X	541	-0-	-9441	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					37
*04	9660	X	193	-0-	-9467	-0-	186	1	7	9	Y	6					43
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					43

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

12	37687	X	37687	-0-	-0-	-0-	37687	2			N	-0-					-0-
01	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
02	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	7094	-0-	-8530	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

12	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	32097	2			N	-0-					-0-
01	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26200	-0-	-5885	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
05	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

12	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	32622	3			Y	-0-					1
01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	3			Y	-0-					1
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	3			Y	-0-					1
03	34968	X	30821	-0-	-4147	-0-	30821	3			Y	-0-					1
*04	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	4	4	8			1
05	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	719 20	1 9	2861	3	N	18	127	1			111
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	692 44	1 9	3136	3	N	40	23	8			128
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	610 19	1 9	3042	3	N	17					145
03	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	663 32	1 9	2825	3	N	29	21	8			153
04	4170	X	628	-0-	-3542	-0-	619	1	9	9	N	8					161
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					161

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1215 54	1 9	6913	3	N	49	2	8			54
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	837 29	1 9	7842	3	N	26	69	1	8	8	3
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	175 59	1 9	7776	3	N	54	2	8			55
*03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	151 47	1 9	10186	3	N	43	65	1	5	8	19
*04	8700	X	213	-0-	-8487	-0-	178	1	35	9	N	32	5	8			45
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					45

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2			N	-0-					-0-
01	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	41709	2			N	-0-					-0-
02	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17379	-0-	17379	17381	17379	2			N	-0-					-0-
03	35822	X	18441	-0-	-17381	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	28786	2			N	-0-					-0-
01	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	24733	-0-	-3995	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26772	-0-	-2399	-0-	26772	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					-0-
05	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

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

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

12	42083	X	42083	-0-	-0-	-0-	42083	2			N	-0-					-0-
01	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	46369	2			N	-0-					-0-
02	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	40632	-0-	-1466	-0-	40632	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	-0-	-0-	-44880	-0-					N	-0-					-0-
05	46376	X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
01	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	18453	-0-	-3583	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	20824	-0-	-3573	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-
05	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11054	-0-	-482	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11962	-0-	-438	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

12	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
01	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
03	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	36378	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					N	-0-					-0-
05	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2	N	-0-					-0-
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2	N	-0-					-0-
02	18256	X	15361	-0-	-2895	-0-	15361	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	14969	-0-	-5243	-0-	14969	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-			N	-0-					-0-
05	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-			N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1323	1	1383	3	N	13	1	8			19
							14	9									
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1153	1	916	3	N	20	34	1	3	8	2
							22	9									
02	4816	X	1369	-0-	-3447	-0-	329	1	998	3	N	38	1	8			39
							42	9									
*03	5332	X	840	-0-	-4492	-0-	285	1	523	3	N	29	46	1	1	8	14
							32	9									
*04	5160	X	282	-0-	-4878	-0-	207	1	75	9	N	68	1	8			81
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					81

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2528	-0-	2528	2528	2528	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7007	-0-	7007	9535	7007	2	N	-0-					-0-
02	9536	X	1	-0-	-9535	-0-	1	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-					-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9009	-0-	-3815	-0-	9009	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	2822	-0-	-14910	-0-	2822	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-			N	-0-					-0-
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55644	2	N	-0-					-0-
01	48065	X	48065	-0-	-0-	-0-	48065	2	N	-0-					-0-
02	73444	X	42721	-0-	-30723	-0-	42721	2	N	-0-					-0-
03	80848	X	45824	-0-	-35024	-0-	45824	2	N	-0-					-0-
04	73290	X	-0-	-0-	-73290	-0-			N	-0-					-0-
05	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-			N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	30140	2	N	-0-					-0-
01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	32383	2	N	-0-					-0-
02	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2	N	-0-					-0-
03	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2	N	-0-					-0-
04	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-			N	-0-					-0-
05	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-			N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
01	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	17788	-0-	-15896	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	15151	-0-	-22142	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-					-0-
05	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	1	-0-	-4451	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	46380	2			N	-0-					-0-
01	51588	X	51588	-0-	-0-	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	45384	-0-	-676	-0-	45384	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	41894	-0-	-7706	-0-	41894	2			N	-0-					-0-
04	49920	X	-0-	-0-	-49920	-0-					N	-0-					-0-
05	51584	X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	26960	-0-	-4204	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	29662	3			N	-0-					58
01	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28915	3	12	9	N	11	8	8			61
02	28196	X	25652	-0-	-2544	-0-	25652	3			N	-0-					61
03	31000	X	27977	-0-	-3023	-0-	27977	3			N	-0-					61
04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	4	4	8			61
05	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	37359	2			N	-0-					-0-
01	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	32019	-0-	-3653	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	34963	-0-	-4531	-0-	34963	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	-0-	-0-	-38220	-0-					N	-0-					-0-
05	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13292	-0-	-4992	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17264	-0-	-1212	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44332	X	44332	-0-	-0-	-0-	44332	2			N	-0-					-0-
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	2			N	-0-					-0-
02	41132	X	38228	-0-	-2904	-0-	38228	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	41345	-0-	-3884	-0-	41345	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	-0-	-0-	-43770	-0-					N	-0-					-0-
05	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-
01	34766	X	34766	-0-	-0-	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	30736	-0-	-2556	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	33862	-0-	-2346	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
04	35040	X	-0-	-0-	-35040	-0-					N	-0-					-0-
05	34751	X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	10951	-0-	-11561	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	12714	-0-	-12210	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27693	X	27693	-0-	-0-	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
01	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23478	-0-	-2954	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	25871	-0-	-3331	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-					N	-0-					-0-
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57472	X	57472	-0-	-0-	-0-	57355	2	117	9	Y	106	100	1			85
01	56733	X	56733	-0-	-0-	-0-	56621	2	112	9	Y	102	70	1			117
02	59192	X	49761	-0-	-9431	-0-	49663	2	98	9	Y	89	80	1			126
03	61752	X	55074	-0-	-6678	-0-	55004	2	70	9	Y	64	87	1			103
04	59760	X	-0-	-0-	-59760	-0-					Y	104	71	1			136
05	57474	X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					Y	NO RPT					136

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	218	1	11390	3	Y	-0-					3
01	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	177	1	17897	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
02	17416	X	15636	-0-	-1780	-0-	222	1	15400	3	Y	13					16
							14	9									
03	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	110	1	18070	3	Y	-0-					16
04	17850	X	113	-0-	-17737	-0-	18	1	95	9	Y	86	3	8			99
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					99

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
01	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	18930	-0-	-54	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
03	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
05	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	7	1	1	8	6
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	3	1	3	8	5
02	448	X	4	-0-	-444	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	5
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	2	1	1	8	7
*04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	7
05	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					7

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		24188	-0-	24188	24189	24188	2			N	-0-					-0-
01	0		45175	-0-	45175	69364	45175	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42142	-0-	42142	111506	42142	2			N	-0-					-0-
03	156224	X	44718	-0-	-111506	-0-	44718	2			N	-0-					-0-
04	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					-0-
05	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					N	NO RPT					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9840	X	6487	-0-	-3353	-0-	371	1	6114	3	N	2					21
							2	9									
*07	10168	X	7225	-0-	-2943	-0-	458	1	6766	3	N	1					22
							1	9									
*08	8742	X	7020	-0-	-1722	-0-	567	1	6453	3	N	-0-					22
*09	7440	X	6610	-0-	-830	-0-	566	1	6041	3	N	3	8	1			17
							3	9									
*10	7502	X	6678	-0-	-824	-0-	598	1	6080	3	N	-0-					2
*11	6990	X	5949	-0-	-1041	-0-	494	1	5454	3	N	1					3
							1	9									
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	354	1	5871	3	N	1					4
							1	9									
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	3	N	2					6
							2	9									
*02	6160	X	5756	-0-	-404	-0-	200	1	5554	3	N	2					8
							2	9									
*03	6665	X	5572	-0-	-1093	-0-	289	1	5283	3	N	-0-					8
*04	6450	X	8	-0-	-6442	-0-	8	1			N	-0-					9
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	12062	-0-	-6	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16741	-0-	-619	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
05	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114545	X	76714	-0-	-37831	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
01	114545	X	57298	-0-	-57247	-0-	57298	2			N	-0-					-0-
02	103460	X	50611	-0-	-52849	-0-	50611	2			N	-0-					-0-
03	114545	X	56237	-0-	-58308	-0-	56237	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	-0-	-0-	-110850	-0-					N	-0-					-0-
05	76725	X	NO RPT	-0-	-76725	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
01	55210	X	55210	-0-	-0-	-0-	55210	2			N	-0-					-0-
02	75656	X	47692	-0-	-27964	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	50322	-0-	-9074	-0-	50322	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	-0-	-0-	-53430	-0-					N	-0-					-0-
05	55211	X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24930	X	20378	-0-	-4552	-0-	20378	3			N	-0-					11
*07	25544	X	20890	-0-	-4654	-0-	20890	3			N	-0-					11
*08	23901	X	18677	-0-	-5224	-0-	17	1	18660	3	N	-0-					11
*09	22500	X	16517	-0-	-5983	-0-	63	1	16454	3	N	-0-					11
*10	21080	X	16432	-0-	-4648	-0-	89	1	16342	3	N	1					12
							1	9									
*11	20370	X	17826	-0-	-2544	-0-	35	1	17791	3	N	-0-					12
*12	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	98	1	17009	3	N	-0-					12
*01	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	69	1	16066	3	N	3					15
							3	9									
*02	16632	X	14254	-0-	-2378	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					4
*03	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	70	1	16625	3	N	-0-					4
*04	17820	X	2	-0-	-17818	-0-	2	1			N	-0-					5
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9133	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19977	2	9	9	Y	8	4	1			8
02	16184	X	872	-0-	-15312	-0-	872	2			Y	-0-	7	1			1
*03	12586	X	496	-0-	-12090	-0-	496	2			Y	-0-					1
*04	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					Y	-0-					-0-
05	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3990	X	2	-0-	-3988	-0-	1	3	1	9	N	1					29
*07	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	1	3	1	9	N	1					30
*08	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	3			N	-0-					30
*09	11	X	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	N	1	9	1			22
*10	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					1
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					2
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					3
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					6
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					7
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					8
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					8

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	35234	3	6	9	Y	5	5	8			66
01	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	34053	3	21	9	Y	19	19	8			66
*02	35224	X	29319	-0-	-5905	-0-	29311	3	8	9	Y	7	6	8			67
03	38998	X	32870	-0-	-6128	-0-	32825	3	45	9	Y	41	72	1	12	8	24
*04	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	50	12	8			62
05	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					62

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	3	Y	81	135	1			87
							89	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	882	1	3784	3	Y	59					146
							65	9									
02	5572	X	3765	-0-	-1807	-0-	720	1	2958	3	Y	79	61	1			164
							87	9									
03	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	788	1	4416	3	Y	69	143	1			90
							76	9									
*04	5250	X	706	-0-	-4544	-0-	653	1	53	9	Y	48					138
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					138

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
01	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	26283	-0-	-905	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	27741	-0-	-3383	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					-0-
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
01	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	14339	-0-	-4757	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	13481	-0-	-7413	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	2			N	-0-					-0-
01	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29185	-0-	-3575	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	31046	-0-	-5224	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	-0-	-0-	-35100	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
01	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32002	-0-	-2718	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	34793	-0-	-3647	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-
05	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-	22	1			37
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					37
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	Y	37	9	1	37	8	28
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					29
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			22
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	711	1	13	9	Y	12	12	8			22
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31016	X	31016	-0-	-0-	-0-	31016	2			N	-0-					-0-
01	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	27574	-0-	-2638	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	30231	-0-	-2102	-0-	30231	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					N	-0-					-0-
05	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7347	X	5470	-0-	-1877	-0-	376	1	5073	3	Y	19	22	1			51
							21	9									
*09	8550	X	3619	-0-	-4931	-0-	289	1	3323	3	Y	6	14	1			43
							7	9									
*10	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	538	1	5909	3	Y	17	19	1			41
							19	9									
*11	8550	X	6311	-0-	-2239	-0-	550	1	5733	3	Y	25	20	1			46
							28	9									
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	511	1	7370	3	Y	51	22	1			75
							56	9									
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	294	1	11631	3	Y	9	28	1	1	8	55
							10	9									
02	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	369	1	5353	3	Y	25					80
							28	9									
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	374	1	8580	3	Y	29	26	1	1	8	82
							32	9									
*04	11550	X	236	-0-	-11314	-0-	216	1	20	9	Y	18	27	1	1	8	72
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	A	20378	-0-	20378	416133	20332	3	46	9	Y	42	1	8			77
07	0	A	7749	-0-	7749	423882	7723	3	26	9	Y	24	1	8			100
08	0	A	-0-	-0-	-0-	423882					Y	-0-	66	1			34
09	0	A	3988	-0-	3988	427870	523	1	3459	3	Y	5	5	8			34
							6	9									
10	0	A	13971	-0-	13971	441841	572	1	13347	3	Y	47					81
							52	9									
11	0	A	12861	-0-	12861	454702	633	1	12199	3	Y	26	4	8			103
							29	9									
12	0	A	14826	-0-	14826	469528	454	1	14358	3	Y	13	3	8			113
							14	9									
01	0	A	18531	-0-	18531	488059	305	1	18153	3	Y	66	105	1	9	8	65
							73	9									
02	0	A	16079	-0-	16079	504138	228	1	15784	3	Y	61	2	8			124
							67	9									
03	0	A	13901	-0-	13901	518039	311	1	13522	3	Y	62	5	8			181
							68	9									
*04	0	A	418	-0-	418	518457	339	1	79	9	Y	72	144	1	5	8	104
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	518457					Y	NO RPT					104

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	262	1	5520	3	Y	118	66	1	1	8	188
							130	9									
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8230	3	Y	17	68	1	2	8	135
							19	9									
02	7448	X	7302	-0-	-146	-0-	18	1	7192	3	Y	84	1	8			218
							92	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	50	1	7018	3	Y	96	71	1	1	8	242
							106	9									
*04	8010	X	120	-0-	-7890	-0-	26	1	94	9	Y	85	79	1	1	8	247
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					247

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

12	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
01	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	14547	-0-	-10009	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
05	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

12	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	35937	2			N	-0-					-0-
01	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	37002	-0-	-632	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	20345	3	55	9	Y	50	1	8			90
*07	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	25415	3	56	9	Y	51	2	8			139
08	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-	93	1			46
09	22230	X	3	-0-	-22227	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			46
10	25482	X	13	-0-	-25469	-0-	1	3	12	9	Y	11					57
11	24660	X	5888	-0-	-18772	-0-	615	1	5267	3	Y	5	5	8			57
							6	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	519	1	3796	3	Y	5	3	8			59
							6	9									
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	396	1	1304	3	Y	16	58	1	8	8	9
							18	9									
02	5488	X	4188	-0-	-1300	-0-	388	1	3782	3	Y	16	3	8			22
							18	9									
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	381	1	9242	3	Y	30	6	8			46
							33	9									
*04	5880	X	483	-0-	-5397	-0-	442	1	41	9	Y	37	37	1	6	8	40
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					40

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	228	1	8195	3	Y	-0-					4
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	497	1	7859	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	9338	3	Y	-0-					4
*03	9796	X	6001	-0-	-3795	-0-	499	1	5502	3	Y	-0-					4
04	8580	X	295	-0-	-8285	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	5677	-0-	-17591	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	19	19	8			-0-
04	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46011	X	46011	-0-	-0-	-0-	46011	2			N	-0-					-0-
01	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	2			N	-0-					-0-
02	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	536	-0-	-24512	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					N	-0-					-0-
05	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
02	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	28506	2			N	-0-					-0-
03	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
05	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48054	X	48054	-0-	-0-	-0-	48054	2			N	-0-					-0-
01	49160	X	49160	-0-	-0-	-0-	49160	2			N	-0-					-0-
02	53144	X	45858	-0-	-7286	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
03	58063	X	52338	-0-	-5725	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	-0-	-0-	-56190	-0-					N	-0-					-0-
05	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	8			74
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	8			74
02	616	X	4	-0-	-612	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			74
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	56	1	8	8	18
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			18
05	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					18

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	366	1	12515	3	Y	21					324
							23	9									
01	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	374	1	12359	3	Y	75	82	1	8	8	309
							83	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	219	1	9434	3	Y	28					337
							31	9									
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	292	1	10097	3	Y	26	80	1			283
							29	9									
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	362	1	35	9	Y	32	3	8			312
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
02	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
03	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-
05	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57498	X	57498	-0-	-0-	-0-	57498	2			N	-0-					-0-
01	62083	X	62083	-0-	-0-	-0-	62083	2			N	-0-					-0-
02	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	56957	-0-	-548	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	-0-	-0-	-60090	-0-					N	-0-					-0-
05	62093	X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
01	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	27900	-0-	-7324	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	35457	-0-	-2363	-0-	35457	2			N	-0-					-0-
04	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-					-0-
05	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55413	X	55413	-0-	-0-	-0-	55413	2			N	-0-					-0-
01	53206	X	53206	-0-	-0-	-0-	53206	2			N	-0-					-0-
02	67396	X	48169	-0-	-19227	-0-	48169	2			N	-0-					-0-
03	64263	X	53887	-0-	-10376	-0-	53887	2			N	-0-					-0-
04	54240	X	-0-	-0-	-54240	-0-					N	-0-					-0-
05	55428	X	NO RPT	-0-	-55428	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
01	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	305	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13795	-0-	-989	-0-	76	1	13719	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14722	-0-	-1646	-0-	485	1	14237	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	1014	-0-	-14826	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63214	X	63214	-0-	-0-	-0-	63214	2			N	-0-					-0-
01	66818	X	66818	-0-	-0-	-0-	66818	2			N	-0-					-0-
02	101192	X	62024	-0-	-39168	-0-	62024	2			N	-0-					-0-
03	69936	X	67424	-0-	-2512	-0-	67424	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	-0-	-0-	-64650	-0-					N	-0-					-0-
05	68665	X	NO RPT	-0-	-68665	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	39292	2			N	-0-					-0-
01	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	42648	-0-	-4000	-0-	42648	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	45781	-0-	-1184	-0-	45781	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	-0-	-0-	-42510	-0-					N	-0-					-0-
05	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55809	X	55809	-0-	-0-	-0-	55809	2			N	-0-					-0-
01	62590	X	62590	-0-	-0-	-0-	62590	2			N	-0-					-0-
02	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	57053	2			N	-0-					-0-
03	59816	X	59816	-0-	-0-	-0-	59816	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	44241	2			N	-0-					-0-
01	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	42584	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	37704	-0-	-3372	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	39678	-0-	-5365	-0-	39678	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	-0-	-0-	-43590	-0-					N	-0-					-0-
05	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	31756	2			N	-0-					-0-
01	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	11228	-0-	-10668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	1048	-0-	-30696	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
05	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	45234	2			N	-0-					-0-
01	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	38068	-0-	-4072	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	41036	-0-	-5619	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
04	45150	X	-0-	-0-	-45150	-0-					N	-0-					-0-
05	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	8231	-0-	-19293	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	14783	-0-	-15566	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	49460	2			N	-0-					-0-
01	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	49834	2			N	-0-					-0-
02	44352	X	42581	-0-	-1771	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	46534	-0-	-2911	-0-	46534	2			N	-0-					-0-
04	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-					-0-
05	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-					-0-
01	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	38206	2			N	-0-					-0-
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	35594	2			N	-0-					-0-
03	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
05	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18062	-0-	-9126	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	18367	-0-	-8293	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
05	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18472	3	99	9	N	90					318
01	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1	1	18867	3	N	82	158	1	2	8	240
							90	9									
02	19656	X	16849	-0-	-2807	-0-	16796	3	53	9	N	48	1	8			287
03	21762	X	16830	-0-	-4932	-0-	16785	3	45	9	N	41	161	1	1	8	166
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	1	1	8			166
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					166

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55531	X	55531	-0-	-0-	-0-	55531	2			N	-0-					-0-
01	53191	X	53191	-0-	-0-	-0-	53191	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	46558	-0-	-4934	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	50131	-0-	-6878	-0-	50131	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	-0-	-0-	-55170	-0-					N	-0-					-0-
05	55521	X	NO RPT	-0-	-55521	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	195	1	776	3	Y	13	55	1	3	8	104
							14	9									
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	Y	21	42	1	8	8	75
							23	9									
*02	2800	X	987	-0-	-1813	-0-	166	1	810	3	Y	10	3	8			82
							11	9									
*03	1519	X	714	-0-	-805	-0-	21	1	680	3	Y	12	6	8			13
							13	9									
*04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	47	1	25	9	Y	23	29	1	6	8	1
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	151	1	13106	3	Y	59	64	1	2	8	168
							65	9									
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	86	1	15498	3	Y	62	69	1	7	8	154
							68	9									
*02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	14010	3	Y	32	2	8			184
							35	9									
*03	15221	X	13941	-0-	-1280	-0-	8	1	13877	3	Y	51	4	8			77
							56	9									
*04	15150	X	87	-0-	-15063	-0-	18	1	69	9	Y	63	77	1	4	8	59
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					59

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	9813	-0-	-10795	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29670	X	21639	-0-	-8031	-0-	21582	3	57	9	Y	52	43	1	3	8	100
07	25482	X	19265	-0-	-6217	-0-	39	1	19160	3	Y	60	38	1	3	8	119
							66	9									
08	24025	X	17464	-0-	-6561	-0-	11	1	17406	3	Y	43	51	1			111
							47	9									
09	22020	X	15881	-0-	-6139	-0-	29	1	15827	3	Y	23	2	8			132
							25	9									
10	22351	X	20512	-0-	-1839	-0-	35	1	20425	3	Y	47	53	1			126
							52	9									
11	21630	X	14476	-0-	-7154	-0-	156	1	14267	3	Y	48	2	8			172
							53	9									
12	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	151	1	14622	3	Y	73	63	1	3	8	179
							80	9									
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	142	1	11050	3	Y	57	73	1	8	8	155
							63	9									
*02	18536	X	10458	-0-	-8078	-0-	166	1	10262	3	Y	27	2	8			180
							30	9									
*03	20522	X	12292	-0-	-8230	-0-	26	1	12209	3	Y	52	6	8			71
							57	9									
*04	14490	X	137	-0-	-14353	-0-	60	1	77	9	Y	70	76	1	6	8	59
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					59

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	557	1	7346	3	N	17					81
							19	9									
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	534	1	6927	3	N	51	1	8			131
							56	9									
02	8204	X	6514	-0-	-1690	-0-	439	1	6042	3	N	30					161
							33	9									
03	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	564	1	6717	3	N	20					181
							22	9									
04	7980	X	491	-0-	-7489	-0-	426	1	65	9	N	59	1	8			239
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	26302	2			N	-0-					-0-
01	27936	X	27936	-0-	-0-	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25227	-0-	-1513	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	24214	-0-	-5391	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
05	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131843	X	58594	-0-	-73249	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
01	131843	X	28935	-0-	-102908	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	119084	X	15397	-0-	-103687	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	14422	-0-	-117421	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
04	127590	X	-0-	-0-	-127590	-0-					N	-0-					-0-
05	58590	X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16655	-0-	16655	16655	16655	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	16656	1	2			N	-0-					-0-
02	23413	X	6757	-0-	-16656	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					61
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14013	3	23	9	N	21	21	8			61
02	15288	X	12200	-0-	-3088	-0-	12200	3			N	-0-					61
03	16926	X	13216	-0-	-3710	-0-	13216	3			N	-0-					61
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	5	5	8			61
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					61

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57128	X	57128	-0-	-0-	-0-	57128	2			N	-0-					-0-
01	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	52606	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	55839	-0-	-1294	-0-	55839	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
05	58249	X	NO RPT	-0-	-58249	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14790	X	8170	-0-	-6620	-0-	173	1	7929	3	N	62	87	1	1	8	86
							68	9									
*07	15283	X	8800	-0-	-6483	-0-	92	1	8643	3	N	59	27	1	1	8	117
							65	9									
*08	10075	X	9417	-0-	-658	-0-	9288	3	129	9	N	117	103	1			131
*09	9750	X	8791	-0-	-959	-0-	8761	3	30	9	N	27	18	1			140
*10	9579	X	8743	-0-	-836	-0-	8668	3	75	9	N	68	94	1			114
*11	9120	X	7100	-0-	-2020	-0-	7039	3	61	9	N	55	46	1			123
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	3	35	9	N	32	35	1			120
*01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	122	1	5592	3	N	80	37	1			161
							88	9									
*02	8204	X	7330	-0-	-874	-0-	152	1	7108	3	N	64	45	1	1	8	179
							70	9									
*03	8742	X	8029	-0-	-713	-0-	140	1	7729	3	N	145	99	1			225
							160	9									
*04	7110	X	297	-0-	-6813	-0-	157	1	140	9	N	127	78	1			274
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					274

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12090	X	4486	-0-	-7604	-0-	425	1	4053	3	N	7					84
							8	9									
*07	10602	X	4083	-0-	-6519	-0-	568	1	3508	3	N	6					90
							7	9									
*08	10602	X	2367	-0-	-8235	-0-	693	1	1674	3	N	-0-					90
*09	7440	X	1496	-0-	-5944	-0-	689	1	804	3	N	3	25	1			68
							3	9									
*10	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	675	1	3102	3	N	3					71
							3	9									
*11	4500	X	2886	-0-	-1614	-0-	534	1	2351	3	N	1					72
							1	9									
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	372	1	3304	3	N	4					76
							4	9									
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	253	1	1276	3	N	4					80
							4	9									
*02	3416	X	302	-0-	-3114	-0-	223	1	79	3	N	-0-					80
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					80
*04	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	1			N	-0-					80
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					80

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21005	3	1	9	Y	1	1	8			31
01	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22124	3	4	9	Y	4	4	8			31
02	21784	X	18366	-0-	-3418	-0-	18365	3	1	9	Y	1	1	8			31
03	24118	X	19612	-0-	-4506	-0-	19610	3	2	9	Y	2	2	8			31
04	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	2	2	8			31
05	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					31

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
01	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	13514	-0-	-10510	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	11698	-0-	-14900	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	141	1	12288	3	Y	2					10
							2	9									
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	103	1	11074	3	Y	6					16
							7	9									
*02	9940	X	9557	-0-	-383	-0-	95	1	9458	3	Y	4					20
							4	9									
*03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	59	1	12648	3	Y	3					7
							3	9									
*04	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	5	1	1	9	Y	1					8
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					8

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	929	-0-	929	393130	929	2			N	-0-					-0-
01	0	W	863	-0-	863	393993	863	2			N	-0-					-0-
02	401276	X	7283	-0-	-393993	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	3999	-0-	-7037	-0-	3997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	266	1	6721	3	Y	3					14
							3	9									
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	107	1	10462	3	Y	7					21
							8	9									
02	13720	X	9600	-0-	-4120	-0-	103	1	9493	3	Y	4					25
							4	9									
03	11656	X	7798	-0-	-3858	-0-	218	1	7578	3	Y	2					27
							2	9									
04	10410	X	8	-0-	-10402	-0-	6	1	2	9	Y	2					29
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					29

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140337	X	84821	-0-	-55516	-0-	84821	2			N	-0-					-0-
01	140337	X	62864	-0-	-77473	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
02	126756	X	50361	-0-	-76395	-0-	50361	2			N	-0-					-0-
03	140337	X	53944	-0-	-86393	-0-	53944	2			N	-0-					-0-
04	135810	X	-0-	-0-	-135810	-0-					N	-0-					-0-
05	140337	X	NO RPT	-0-	-140337	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122109	X	42286	-0-	-79823	-0-	42286	2			N	-0-					-0-
01	122109	X	43107	-0-	-79002	-0-	43107	2			N	-0-					-0-
02	110292	X	40866	-0-	-69426	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	42818	-0-	-79291	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
04	118170	X	-0-	-0-	-118170	-0-					N	-0-					-0-
05	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27838	X	7789	-0-	-20049	-0-	7742	3	47	9	Y	43	60	1	1	8	79
01	27838	X	13527	-0-	-14311	-0-	13470	3	57	9	Y	52	35	1	3	8	93
02	25144	X	13019	-0-	-12125	-0-	12966	3	53	9	Y	48	40	1	2	8	99
03	20491	X	2715	-0-	-17776	-0-	2681	3	34	9	Y	31	46	1	3	8	81
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	32	36	1	3	8	74
05	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90687	X	17243	-0-	-73444	-0-	17132	3	111	9	Y	101	148	1	2	8	126
07	21793	X	17635	-0-	-4158	-0-	17480	3	155	9	Y	141	189	1	2	8	76
08	21793	X	15495	-0-	-6298	-0-	15351	3	144	9	Y	131	190	1			17
09	21090	X	7173	-0-	-13917	-0-	357	1	6738	3	Y	71	62	1	1	8	25
							78	9									
10	21793	X	10550	-0-	-11243	-0-	10460	3	90	9	Y	82	61	1			46
*11	21090	X	9379	-0-	-11711	-0-	9322	3	57	9	Y	52	69	1	1	8	28
*12	21607	X	11866	-0-	-9741	-0-	11736	3	130	9	Y	118	72	1	1	8	162
01	21607	X	6495	-0-	-15112	-0-	6415	3	80	9	Y	73	72	1	3	8	160
*02	19516	X	8718	-0-	-10798	-0-	8631	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	169
*03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16696	3	129	9	Y	117	78	1	2	8	46
*04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	89	92	1	2	8	41
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					41

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
01	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	29573	-0-	-5259	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	31580	-0-	-3884	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-					-0-
05	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	445	1	7824	3	Y	-0-	20	1			92
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	192	1	5092	3	Y	25					117
							28	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	186	1	6792	3	Y	33	68	1			82
							36	9									
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	256	1	11457	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	8040	X	236	-0-	-7804	-0-	235	1	1	9	Y	1	1	8			82
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					82

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	716	1	5919	3	Y	31	1	8			163
							34	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	348	1	7161	3	Y	48	4	8			207
							53	9									
02	8680	X	4864	-0-	-3816	-0-	263	1	4539	3	Y	56	109	1	1	8	153
							62	9									
03	7378	X	1104	-0-	-6274	-0-	343	1	744	3	Y	15	1	8			167
							17	9									
*04	7320	X	482	-0-	-6838	-0-	377	1	105	9	Y	95	1	8			261
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					261

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16904	3	1	9	Y	1	1	8			50
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13053	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	21084	X	15389	-0-	-5695	-0-	15388	3	1	9	Y	1	1	8			50
03	23343	X	18162	-0-	-5181	-0-	18159	3	3	9	Y	3	3	8			50
04	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	3	3	8			50
05	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	28450	2	140	9	Y	127	127	1			102
01	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	26668	2	133	9	Y	121	83	1			140
02	26432	X	22708	-0-	-3724	-0-	22610	2	98	9	Y	89	96	1			133
03	29264	X	24008	-0-	-5256	-0-	23898	2	110	9	Y	100	92	1			141
*04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	83	97	1			127
05	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	3	-0-	-11393	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	2	2	1			2
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	1	1			3
05	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	7	1			2
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	1			9
02	1400	X	7	-0-	-1393	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	1			8
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	6	1			13
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	9	1			5
05	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					5

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16683	3	191	9	Y	174	188	1			288
01	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16671	3	149	9	Y	135	176	1	4	8	243
02	16296	X	14570	-0-	-1726	-0-	14206	3	364	9	Y	331	358	1	1	8	215
03	18042	X	13733	-0-	-4309	-0-	13297	3	436	9	Y	396	367	1	4	8	240
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	35	4	8			271
05	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					271

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89683	X	30512	-0-	-59171	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
01	89683	X	33675	-0-	-56008	-0-	33675	2			N	-0-					-0-
02	81004	X	30692	-0-	-50312	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
03	89683	X	29874	-0-	-59809	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
04	86790	X	-0-	-0-	-86790	-0-					N	-0-					-0-
05	89683	X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41545	X	41545	-0-	-0-	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
01	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	35443	-0-	-7481	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38160	-0-	-6356	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	-0-	-0-	-41430	-0-					N	-0-					-0-
05	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	21720	-0-	-3049	-0-	21557	3	163	9	Y	148	36	1	2	8	168
01	24769	X	20013	-0-	-4756	-0-	19929	3	84	9	Y	76	75	1	4	8	165
02	22372	X	14415	-0-	-7957	-0-	14378	3	37	9	Y	34	71	1	1	8	127
03	21731	X	19359	-0-	-2372	-0-	19311	3	48	9	Y	44	59	1	2	8	110
*04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	38	49	1	2	8	97
05	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
01	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19064	-0-	-4540	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	21034	-0-	-4386	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
05	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9871	3	32	9	Y	29	2	8			189
01	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12239	3	79	9	Y	72	5	8			256
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11441	3	37	9	Y	34	1	8			289
03	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13973	3	51	9	Y	46	4	8			331
*04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	51	4	8			378
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					378

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155620	X	90994	-0-	-64626	-0-	90994	2			N	-0-					-0-
01	155620	X	88750	-0-	-66870	-0-	88750	2			N	-0-					-0-
02	140560	X	75931	-0-	-64629	-0-	75931	2			N	-0-					-0-
03	155620	X	81223	-0-	-74397	-0-	81223	2			N	-0-					-0-
04	150600	X	-0-	-0-	-150600	-0-					N	-0-					-0-
05	155620	X	NO RPT	-0-	-155620	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56544	X	22739	-0-	-33805	-0-	22495	2	244	9	Y	222	233	1			154
01	56544	X	21543	-0-	-35001	-0-	21327	2	216	9	Y	196	176	1			174
02	51072	X	18762	-0-	-32310	-0-	18595	2	167	9	Y	152	166	1			160
03	56544	X	20253	-0-	-36291	-0-	20071	2	182	9	Y	165	174	1			151
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					Y	145	168	1			128
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					128

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31689	X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
01	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	25194	-0-	-5578	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28773	-0-	-4335	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
05	31682	X	NO RPT	-0-	-31682	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9644	3	157	9	N	143	101	1			392
01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	265	1	9598	3	N	125	122	1			395
							138	9									
*02	11592	X	11316	-0-	-276	-0-	21	1	11187	3	N	98	112	1	2	8	379
							108	9									
*03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	2	1	13980	3	N	-0-	209	1			170
*04	11820	X	2	-0-	-11818	-0-	2	1			N	-0-	58	1			111
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					111

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	37644	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	33825	-0-	-2603	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
03	39246	X	37103	-0-	-2143	-0-	37103	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-					N	-0-					-0-
05	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10238	-0-	-2162	-0-	684	1	9554	3	N	-0-					56
01	11532	X	10039	-0-	-1493	-0-	670	1	9355	3	N	13	8	8			61
							14	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	609	1	8141	3	N	3					64
							3	9									
03	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	645	1	8676	3	N	3					67
							3	9									
04	10410	X	624	-0-	-9786	-0-	616	1	8	9	N	7	7	8			67
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					67

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	18929	-0-	-1593	-0-	515	1	18414	3	N	-0-					3
01	20522	X	18518	-0-	-2004	-0-	610	1	17902	3	N	5	5	8			3
							6	9									
02	17388	X	15522	-0-	-1866	-0-	683	1	14839	3	N	-0-					3
03	19251	X	17613	-0-	-1638	-0-	657	1	16956	3	N	-0-					3
04	18630	X	562	-0-	-18068	-0-	560	1	2	9	N	2	2	8			3
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37510	X	33577	-0-	-3933	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	32117	-0-	-4029	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28595	-0-	-3409	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30197	-0-	-3748	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					-0-
05	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13249	-0-	13249	182046	13217	2	32	9	Y	29	44	1			20
01	0	W	3505	-0-	3505	185551	3495	2	10	9	Y	9	21	1			8
02	0	W	12472	-0-	12472	198023	12464	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	212650	X	14627	-0-	-198023	-0-	14608	2	19	9	Y	17	8	1			16
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	6	17	1			5
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	82243	X	50015	-0-	-32228	-0-	50015	2		N	-0-			-0-
01	82243	X	51929	-0-	-30314	-0-	51929	2		N	-0-			-0-
02	74284	X	44992	-0-	-29292	-0-	44992	2		N	-0-			-0-
03	50096	X	47706	-0-	-2390	-0-	47706	2		N	-0-			-0-
04	50250	X	-0-	-0-	-50250	-0-				N	-0-			-0-
05	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

12	37851	X	29269	-0-	-8582	-0-	29269	2		N	-0-			-0-
01	35154	X	27280	-0-	-7874	-0-	27280	2		N	-0-			-0-
02	30212	X	24347	-0-	-5865	-0-	24347	2		N	-0-			-0-
03	32054	X	25866	-0-	-6188	-0-	25866	2		N	-0-			-0-
04	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-				N	-0-			-0-
05	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

12	101081	X	101081	-0-	-0-	-0-	101081	2		N	-0-			-0-
01	97202	X	97202	-0-	-0-	-0-	97202	2		N	-0-			-0-
02	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	87980	2		N	-0-			-0-
03	91050	X	91050	-0-	-0-	-0-	91050	2		N	-0-			-0-
04	84930	X	-0-	-0-	-84930	-0-				N	-0-			-0-
05	87761	X	NO RPT	-0-	-87761	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

12	102114	X	93040	-0-	-9074	-0-	93040	2		N	-0-			-0-
01	102114	X	73438	-0-	-28676	-0-	73438	2		N	-0-			-0-
02	92232	X	41217	-0-	-51015	-0-	41217	2		N	-0-			-0-
03	102114	X	53445	-0-	-48669	-0-	53445	2		N	-0-			-0-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-				N	-0-			-0-
05	93031	X	NO RPT	-0-	-93031	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

12	724478	X	84983	-0-	-639495	-0-	84983	2		N	-0-			-0-
01	106020	X	93743	-0-	-12277	-0-	93743	2		N	-0-			-0-
02	95760	X	88789	-0-	-6971	-0-	88789	2		N	-0-			-0-
03	106020	X	90203	-0-	-15817	-0-	90203	2		N	-0-			-0-
04	102600	X	-0-	-0-	-102600	-0-				N	-0-			-0-
05	98301	X	NO RPT	-0-	-98301	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

12	102114	X	47795	-0-	-54319	-0-	47795	2		N	-0-			-0-
01	102114	X	49448	-0-	-52666	-0-	49448	2		N	-0-			-0-
02	92232	X	46717	-0-	-45515	-0-	46717	2		N	-0-			-0-
03	102114	X	48051	-0-	-54063	-0-	48051	2		N	-0-			-0-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-				N	-0-			-0-
05	51708	X	NO RPT	-0-	-51708	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43524	X	16773	-0-	-26751	-0-	16333	3	440	9	Y	400	383	1			126
01	43524	X	14458	-0-	-29066	-0-	14139	3	319	9	Y	290	357	1			59
02	39312	X	15359	-0-	-23953	-0-	15069	3	290	9	Y	264	242	1	1	8	80
03	43524	X	15693	-0-	-27831	-0-	15420	3	273	9	Y	248	242	1			86
*04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	133	141	1			78
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					78

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43276	X	7724	-0-	-35552	-0-	7529	3	195	9	Y	177	172	1			62
01	43276	X	10900	-0-	-32376	-0-	10713	3	187	9	Y	170	203	1			29
02	39088	X	7253	-0-	-31835	-0-	7115	3	138	9	Y	125	112	1	1	8	41
03	43276	X	9420	-0-	-33856	-0-	9281	3	139	9	Y	126	123	1			44
*04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	210	219	1			35
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					35

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84351	X	81987	-0-	-2364	-0-	81987	2			N	-0-					-0-
01	84351	X	58838	-0-	-25513	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
02	76188	X	52573	-0-	-23615	-0-	52573	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	55928	-0-	-28423	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	-0-	-0-	-81630	-0-					N	-0-					-0-
05	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48081	X	17297	-0-	-30784	-0-	17297	3			Y	-0-					22
01	48081	X	17203	-0-	-30878	-0-	17203	3			Y	-0-					22
02	18284	X	14852	-0-	-3432	-0-	14850	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	19561	X	15421	-0-	-4140	-0-	15421	3			Y	-0-					22
*04	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					22
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46128	X	26831	-0-	-19297	-0-	26831	2			Y	-0-					-0-
01	46128	X	23261	-0-	-22867	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
02	27440	X	23252	-0-	-4188	-0-	23252	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	25393	-0-	-4987	-0-	25393	2			Y	-0-					-0-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					Y	-0-					-0-
05	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		26585	-0-	26585	26585	56	1	26445	3	Y	76	11	8			65
							84	9									
*10	65350	X	38765	-0-	-26585	-0-	38637	3	128	9	Y	116	99	1			82
11	46770	X	29754	-0-	-17016	-0-	29670	3	84	9	Y	76	113	1	5	8	40
12	48329	X	27007	-0-	-21322	-0-	26915	3	92	9	Y	84	35	1	4	8	85
01	48329	X	18923	-0-	-29406	-0-	18858	3	65	9	Y	59	76	1	8	8	60
02	35000	X	8	-0-	-34992	-0-	1	3	7	9	Y	6	36	1			30
03	38750	X	4221	-0-	-34529	-0-	4206	3	15	9	Y	14	18	1	3	8	23
04	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	102	12	1	3	8	110
05	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					110

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48236	X	23905	-0-	-24331	-0-	23696	3	209	9	Y	190	79	1	4	8	198
01	48236	X	25320	-0-	-22916	-0-	25171	3	149	9	Y	135	177	1	10	8	146
02	36764	X	29955	-0-	-6809	-0-	29867	3	88	9	Y	80	88	1	3	8	135
03	40703	X	28733	-0-	-11970	-0-	28609	3	124	9	Y	113	84	1	8	8	156
04	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					Y	118	84	1	8	8	182
05	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					182

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49259	X	25600	-0-	-23659	-0-	25461	3	139	9	Y	126	50	1	4	8	129
01	49259	X	24283	-0-	-24976	-0-	24183	3	100	9	Y	91	115	1	9	8	96
02	32872	X	22676	-0-	-10196	-0-	22585	3	91	9	Y	83	58	1	2	8	119
03	36394	X	23663	-0-	-12731	-0-	23540	3	123	9	Y	112	74	1	5	8	152
*04	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					Y	143	82	1	5	8	208
05	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					208

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55583	X	18589	-0-	-36994	-0-	18582	3	7	9	N	6					81
01	55583	X	17724	-0-	-37859	-0-	17724	3			N	-0-					81
02	20748	X	15796	-0-	-4952	-0-	15796	3			N	-0-					81
03	22971	X	16577	-0-	-6394	-0-	16577	3			N	-0-					81
04	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	11					92
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					92

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59427	X	39809	-0-	-19618	-0-	39809	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	38795	-0-	-20632	-0-	38795	2			N	-0-					-0-
02	53676	X	35622	-0-	-18054	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	39098	-0-	-4488	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-					-0-
05	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45074	X	13773	-0-	-31301	-0-	467	1	13306	3	N	-0-					3
01	45074	X	12313	-0-	-32761	-0-	268	1	12038	3	N	6	6	8			3
							7	9									
02	40712	X	8064	-0-	-32648	-0-	289	1	7775	3	N	-0-					3
03	22599	X	8806	-0-	-13793	-0-	345	1	8461	3	N	-0-					3
*04	18360	X	252	-0-	-18108	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			3
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2387	-0-	-2666	-0-	1188	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	1620	-0-	-3433	-0-	629	1	980	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	4564	X	1	-0-	-4563	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	517	-0-	-2063	-0-	515	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96410	X	94363	-0-	-2047	-0-	94363	2			N	-0-					-0-
01	110295	X	110295	-0-	-0-	-0-	110295	2			N	-0-					-0-
02	100950	X	100950	-0-	-0-	-0-	100950	2			N	-0-					-0-
03	105694	X	105694	-0-	-0-	-0-	105694	2			N	-0-					-0-
04	93300	X	-0-	-0-	-93300	-0-					N	-0-					-0-
05	96410	X	NO RPT	-0-	-96410	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	26012	-0-	26012	168768	221	1	25791	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	23958	-0-	23958	192726	108	1	23843	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	213739	X	21013	-0-	-192726	-0-	107	1	20906	3	N	-0-					-0-
03	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	137	1	21723	3	N	-0-					-0-
04	26700	X	130	-0-	-26570	-0-	129	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16753	-0-	16753	131035	16753	3			Y	-0-					-0-
01	144298	X	13263	-0-	-131035	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
02	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11253	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16740	X	14884	-0-	-1856	-0-	14884	3			Y	-0-					-0-
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					-0-
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7591 PERF. N/A

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

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

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

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					149
01	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					149
02	1428	N	629	-0-	-799	-0-	629	3			N	-0-					149
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	329	1	9362	2	N	-0-					-0-
01	9610 X	9096	-0-	-514	-0-	238	1	8849	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	9828 X	8441	-0-	-1387	-0-	3154	1	5287	2	N	-0-					-0-
03	10881 X	8499	-0-	-2382	-0-	1255	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	9840 X	8458	-0-	-1382	-0-	2595	1	5863	2	N	-0-					-0-
05	9703 X	8294	-0-	-1409	-0-	387	1	7907	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

12	9393 X	9145	-0-	-248	-0-	538	1	8607	2	N	-0-					-0-
01	9672 X	9650	-0-	-22	-0-	519	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8988 X	8335	-0-	-653	-0-	394	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9951 X	9029	-0-	-922	-0-	689	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	9510 X	9196	-0-	-314	-0-	389	1	8807	2	N	-0-					-0-
05	9641 X	9120	-0-	-521	-0-	228	1	8892	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

12	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	641	1	10251	2	N	-0-					-0-
01	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	603	1	10605	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
02	9884 X	9852	-0-	-32	-0-	466	1	9386	2	N	-0-					-0-
03	10943 X	10769	-0-	-174	-0-	821	1	9948	2	N	-0-					-0-
04	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	463	1	10485	2	N	-0-					-0-
05	10943 X	10497	-0-	-446	-0-	263	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	484	1	7736	2	N	-0-					-0-
01	8246 X	7882	-0-	-364	-0-	424	1	7457	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7756 X	6959	-0-	-797	-0-	329	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	8587 X	7681	-0-	-906	-0-	586	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	8070 X	7766	-0-	-304	-0-	329	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8215 X	7605	-0-	-610	-0-	190	1	7415	2	N	-0-					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	530	1	8468	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	475	1	8368	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8086	-0-	-510	-0-	382	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9048	-0-	-469	-0-	690	1	8358	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8455	-0-	-605	-0-	358	1	8097	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8930	-0-	-60	-0-	223	1	8707	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

12	7440	X	5962	-0-	-1478	-0-	202	1	5760	2	N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	183	1	6832	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	2271	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	872	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5771	-0-	-1039	-0-	1768	1	3996	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7037	X	4927	-0-	-2110	-0-	230	1	4697	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	432	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	386	1	6788	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	6468	X	6211	-0-	-257	-0-	294	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7022	-0-	-325	-0-	535	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5589	-0-	-1521	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6945	-0-	-402	-0-	174	1	6770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

12	13392	X	12021	-0-	-1371	-0-	708	1	11313	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11749	-0-	-1643	-0-	631	1	11112	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	12012	X	10284	-0-	-1728	-0-	486	1	9798	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11581	-0-	-1222	-0-	883	1	10698	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	459	1	10390	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11352	-0-	-676	-0-	284	1	11068	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	9853	-0-	-6732	-0-	580	1	9273	2	N	-0-					-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	530	1	9325	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	14196	X	8186	-0-	-6010	-0-	387	1	7799	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9315	-0-	-6402	-0-	710	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8034	-0-	-3546	-0-	340	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7387	-0-	-2502	-0-	185	1	7199	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12891	-0-	12891	12891	759	1	12132	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14318	-0-	14318	27209	770	1	13548	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13440	-0-	13440	40649	635	1	12805	2	N	-0-					-0-
03	54496	X	13847	-0-	-40649	-0-	1056	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	541	1	12243	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12973	-0-	-1907	-0-	325	1	12647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8058	-0-	8058	8058	8058	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	19282	11224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3189	-0-	3189	22471	3189	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1500	-0-	1500	23971	1500	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	26499	2528	2			N	-0-					-0-
*05	30587	X	4088	-0-	-26499	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

*12	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*01	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*03	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*04	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*05	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

*06	DLQ G-10		4258	-0-	4258	15132	4258	3			N	-0-					-0-
*07	21731	X	6599	-0-	-15132	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
*08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
*09	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	8284	3	190	9	N	173	173	1			-0-
*10	9393	X	7993	-0-	-1400	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
*11	9090	X	8064	-0-	-1026	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	7583	3			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		5412	-0-	5412	12995	5412	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		6318	-0-	6318	19313	6318	3			N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		6330	-0-	6330	25643	6330	3			N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		6150	-0-	6150	31793	6150	3			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1547	-0-	1547	33340	1547	3			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2560	3	8	9	N	7					88
01	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	3			N	-0-					88
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2594	3	9	9	N	8					96
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2814	3	15	9	N	14	1	8			109
04	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2462	3	32	9	N	29					138
05	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2197	3	14	9	N	13					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					19
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					56
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					56
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					56
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

12	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					78
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					78
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					78
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					78
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					78
05	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					78

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					22
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	3			N	-0-					22
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					22
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					22
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					22

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					52
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					52
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					52
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	3			N	-0-					52
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	3			N	-0-					52
05	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					78
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	N	6					84
02	1344	N	448	-0-	-896	-0-	448	3			N	-0-					84
03	1085	N	442	-0-	-643	-0-	439	3	3	9	N	3					87
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	455	3	6	9	N	5					92
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	N	22					114

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					32
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					35
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	3			N	-0-					35
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	832	3	8	9	N	7					42
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	902	3	3	9	N	3					45
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	137	-0-	-638	-0-	131	3	6	9	N	5	5	8			30
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			30
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					30
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					30
04	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	3			N	-0-					30
05	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	3			N	-0-					30

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	701	3	3	9	N	3	3	8			45
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3	3	8			45
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					45
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					45
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	275	3	1	9	N	1	1	8			45
*05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	3	11	9	N	10					84
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					84
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					84
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					84
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	3			N	-0-					84
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					70
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					70
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					70
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	5	8			70
04	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	3			N	-0-					70
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7245	-0-	-319	-0-	7184	3	61	9	N	55					169
01	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	6805	3	39	9	N	35					204
02	6916	X	5960	-0-	-956	-0-	5940	3	20	9	N	18					222
03	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7226	3	57	9	N	52	184	1			90
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7253	3	48	9	N	44					134
*05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7299	3	53	9	N	48					182

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3690	3	14	9	N	13					170
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	N	19					189
02	3500	X	3398	-0-	-102	-0-	3386	3	12	9	N	11					200
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20					220
04	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3556	3	41	9	N	37					257
05	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3579	3	18	9	N	16	189	1			84

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					47
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					47
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					47
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					47
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					47
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					47

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1595	3	20	9	N	18					43
01	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					43
02	1400	N	1061	-0-	-339	-0-	1061	3			N	-0-					43
03	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					43
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1398	3	44	9	N	40					83
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6					125
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	N	4					129
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3					132
03	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2219	3	17	9	N	15					147
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2190	3	12	9	N	11					158
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2277	3	17	9	N	15					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	3	68	9	N	62					89
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	N	16	80	1			25
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					25
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1472	3	74	9	N	67	64	1			28
04	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					28
05	2480	N	1370	-0-	-1110	-0-	1370	3			N	-0-					28

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					192
01	2356	N	1483	-0-	-873	-0-	1483	3			N	-0-					192
02	1652	N	1378	-0-	-274	-0-	1378	3			N	-0-					192
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					192
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					192
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					227
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					227
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					227
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					227
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					227
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					227

TAYLOR "F" WELL #: 5 RRCID -> 206715 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7966

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	3	31	9	N	28					115
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	3	18	9	N	16					131
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	3	21	9	N	19					150
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	3			N	-0-					150

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					139
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					139
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					139
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					139
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	3			N	-0-					139
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					173
01	2387	N	1340	-0-	-1047	-0-	1340	3			N	-0-					173
02	1596	N	1231	-0-	-365	-0-	1231	3			N	-0-					173
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					173
04	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					173
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					173

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

12	4619	X	3468	-0-	-1151	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					238
01	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			N	-0-					238
02	1428	N	1231	-0-	-197	-0-	1231	3			N	-0-					238
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					238
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					238
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					238

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

12	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	3			N	-0-					230
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					230
02	2100	N	1438	-0-	-662	-0-	1438	3			N	-0-					230
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1218	3	4	9	N	4					234
04	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					234
05	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1269	3	2	9	N	2	188	1			48

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	3	14	9	N	13					102
01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1915	3	19	9	N	17					119
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1766	3	7	9	N	6					125
03	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					125
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					125
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1834	3	8	9	N	7					132

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	3	8	9	N	7					37
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					37
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					37
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	3	11	9	N	10					47
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					47
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	3	20	9	N	18					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	2410	3	28	9	N	25					237
01	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2344	3	24	9	N	22	199	1			60
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	3	24	9	N	22					82
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2660	3	20	9	N	18					100
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	N	20					120
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2597	3	22	9	N	20					140

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	3	7	9	N	6					210
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1367	3	13	9	N	12					222
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	N	7					229
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8	195	1			42
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1243	3	9	9	N	8					50
05	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1332	3	11	9	N	10					60

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2523	-0-	-422	-0-	2466	3	57	9	N	52	90	1	2	8	27
01	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2453	3	3	9	N	3	2	8			28
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2330	3	79	9	N	72					100
03	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					100
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2352	3	2	9	N	2					102
05	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					102

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2548	3	63	9	N	57	96	1			27
01	2790	N	1820	-0-	-970	-0-	1820	3			N	-0-					27
02	2436	N	1804	-0-	-632	-0-	1729	3	75	9	N	68					95
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2589	3	33	9	N	30	3	8			125
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2538	3	10	9	N	9	104	1			30
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2591	3	17	9	N	15					45

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2320	3	1	9	N	1	1	8			118
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1607	3	1	9	N	1	1	8			118
02	2800	X	1471	-0-	-1329	-0-	1471	3			N	-0-					118
03	2511	X	1908	-0-	-603	-0-	1908	3			N	-0-	1	8			118
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	3			N	-0-					118
05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2035	3	26	9	N	24					87
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2444	3	14	9	N	13					100
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					107
03	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1820	3	48	9	N	44	124	1			27
04	2370	N	1730	-0-	-640	-0-	1724	3	6	9	N	5					32
05	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1785	3	18	9	N	16					48

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					119
01	1457	N	897	-0-	-560	-0-	897	3			N	-0-	119	1			-0-
02	1288	N	920	-0-	-368	-0-	852	3	68	9	N	62					62
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					62
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					62
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					62

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	16224	-0-	-1260	-0-	16189	3	35	9	N	32					125
01	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16262	3	66	9	N	60	180	1			5
02	15456	X	7480	-0-	-7976	-0-	7480	3			N	-0-					5
03	17112	X	10469	-0-	-6643	-0-	10351	3	118	9	N	107					112
04	16560	X	11344	-0-	-5216	-0-	11289	3	55	9	N	50					162
05	16337	X	11790	-0-	-4547	-0-	11780	3	10	9	N	9					171

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13230	-0-	-844	-0-	13215	3	15	9	N	14					95
01	13392	X	13009	-0-	-383	-0-	12955	3	54	9	N	49					144
02	12488	X	3633	-0-	-8855	-0-	3626	3	7	9	N	6					150
03	13826	X	12381	-0-	-1445	-0-	12353	3	28	9	N	25					175
04	13380	X	9996	-0-	-3384	-0-	9932	3	64	9	N	58	197	1			36
05	13237	X	9319	-0-	-3918	-0-	9302	3	17	9	N	15					51

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11924	3	37	9	N	34					109
01	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11058	3	39	9	N	35					144
02	11564	X	4517	-0-	-7047	-0-	4452	3	65	9	N	59	198	1			5
03	12803	X	1813	-0-	-10990	-0-	1813	3			N	-0-					5
04	12390	X	10657	-0-	-1733	-0-	10624	3	33	9	N	30					35
*05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12760	3	28	9	N	25					60

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	N	4					102
01	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			N	-0-					102
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					102
03	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1935	3	57	9	N	52	126	1			28
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2					30
05	2480	N	1670	-0-	-810	-0-	1670	3			N	-0-					30

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12					60
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1647	3	33	9	N	30					90
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10	9	N	9					99
03	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1336	3	25	9	N	23	70	1			52
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	3	9	9	N	8					60
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	1233	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	8673	-0-	-3293	-0-	8638	3	35	9	N	32	184	1			10
01	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	8787	3	33	9	N	30					40
02	9240	X	6670	-0-	-2570	-0-	6625	3	45	9	N	41					81
03	10230	X	8603	-0-	-1627	-0-	8566	3	37	9	N	34					115
04	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	9212	3	54	9	N	49					164
*05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9113	3	19	9	N	17					181

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	11468	-0-	-2110	-0-	11456	3	12	9	N	11	4	8			192
01	12431	X	11885	-0-	-546	-0-	11875	3	10	9	N	9	4	8			197
02	11228	X	8329	-0-	-2899	-0-	8329	3			N	-0-					197
03	12431	X	10059	-0-	-2372	-0-	10058	3	1	9	N	1	183	1	4	8	15
04	11820	X	9069	-0-	-2751	-0-	9066	3	3	9	N	3					18
05	11873	X	9513	-0-	-2360	-0-	9505	3	8	9	N	7					25

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	19328	-0-	-667	-0-	19269	3	59	9	N	54					122
01	19995	X	18889	-0-	-1106	-0-	18819	3	70	9	N	64	181	1			5
02	18032	X	6314	-0-	-11718	-0-	6275	3	39	9	N	35					40
03	19809	X	11488	-0-	-8321	-0-	11473	3	15	9	N	14					54
04	19170	X	14889	-0-	-4281	-0-	14864	3	25	9	N	23	1	8			76
05	19313	X	17676	-0-	-1637	-0-	17665	3	11	9	N	10					86

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	36055	-0-	36055	221812	35083	3	972	9	N	884	783	1	12	8	158
01	0	W	34603	-0-	34603	256415	34009	3	594	9	N	540	586	1	10	8	102
02	0	W	30777	-0-	30777	287192	29960	3	817	9	N	743	775	1			70
03	0	W	31600	-0-	31600	318792	30808	3	792	9	N	720	584	1			206
04	0	W	28055	-0-	28055	346847	27372	3	683	9	N	621	582	1	1	8	244
05	0	W	28763	-0-	28763	375610	28184	3	579	9	N	526	578	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		54947	-0-	54947	54947	52132	3	2815	9	N	2559	2295	1	36	8	228
08	103077	X	48130	-0-	-54947	-0-	46342	3	1788	9	N	1625	1712	1	11	8	130
09	46740	X	39927	-0-	-6813	-0-	38568	3	1359	9	N	1235	1149	1	11	8	205
10	48298	X	36915	-0-	-11383	-0-	35729	3	1186	9	N	1078	1165	1	11	8	107
11	46740	X	32251	-0-	-14489	-0-	31266	3	985	9	N	895	747	1			255
12	48298	X	34255	-0-	-14043	-0-	33496	3	759	9	N	690	791	1	8	8	146
01	48298	X	31418	-0-	-16880	-0-	30920	3	498	9	N	453	391	1	8	8	200
02	43624	X	29041	-0-	-14583	-0-	28122	3	919	9	N	835	776	1			259
*03	48298	X	30142	-0-	-18156	-0-	29608	3	534	9	N	485	590	1			154
04	46740	X	24789	-0-	-21951	-0-	24275	3	514	9	N	467	376	1	2	8	243
05	48298	X	28123	-0-	-20175	-0-	27611	3	512	9	N	465	585	1			123

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		3758	-0-	3758	3758	3428	3	330	9	N	300					300
*09	0		68938	-0-	68938	72696	67992	3	946	9	N	860	948	1			212
*10	114814	X	42118	-0-	-72696	-0-	41590	3	528	9	N	480	552	1			140
*11	41850	X	34147	-0-	-7703	-0-	33826	3	321	9	N	292	387	1			45
*12	43245	X	31891	-0-	-11354	-0-	31603	3	288	9	N	262	198	1			109
*01	43245	X	28782	-0-	-14463	-0-	28519	3	263	9	N	239	197	1			151
*02	39060	X	23207	-0-	-15853	-0-	23073	3	134	9	N	122	198	1			75
*03	43245	X	25434	-0-	-17811	-0-	25280	3	154	9	N	140	195	1			20
*04	41850	X	22271	-0-	-19579	-0-	22074	3	197	9	N	179	191	1			8
05	43245	X	21787	-0-	-21458	-0-	21615	3	172	9	N	156					164

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3872	-0-	3872	3872	3791	3	81	9	N	74	4	8			70
09	0		5279	-0-	5279	9151	5052	3	227	9	N	206	182	1	4	8	90
10	0	W	26959	-0-	26959	36110	26762	3	197	9	N	179	181	1	4	8	84
11	0	W	23101	-0-	23101	59211	23017	3	84	9	N	76					160
12	0	W	22290	-0-	22290	81501	22182	3	108	9	N	98	194	1	4	8	60
01	0	W	19754	-0-	19754	101255	19638	3	116	9	N	105	4	8			161
02	0	W	16634	-0-	16634	117889	16520	3	114	9	N	104	196	1			69
03	0	W	15580	-0-	15580	133469	15524	3	56	9	N	51	4	8			120
04	0	W	14762	-0-	14762	148231	14707	3	55	9	N	50					170
05	0	W	14959	-0-	14959	163190	14903	3	56	9	N	51	194	1			27

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	896	2	63	9	N	57					260
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	922	2	99	9	N	90	167	1			183
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	838	2	44	9	N	40					223
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-	171	1			52
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	840	2	128	9	N	116					168
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	883	2	25	9	N	23					191

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					111
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22	9	N	20					131
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	466	2	10	9	N	9					140
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					140
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					140
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					125
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					125
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					125
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					125
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					125
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1314	2	42	9	N	38					198
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26	166	1			58
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					78
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					91
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					91
05	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					91

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1091	2	20	9	N	18					101
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					101
02	1456	N	271	-0-	-1185	-0-	271	2			N	-0-					101
03	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					101
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					101
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					101

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					40
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					40
02	448	N	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					40
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					40
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					40
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					56
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					58
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5					63
03	961	N	195	-0-	-766	-0-	193	2	2	9	N	2					65
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					65
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					65

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					59
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					108
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1080	2	6	9	N	5					113
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	963	2			N	-0-					113
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					113
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					113
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	794	2	2	9	N	2					115

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	88					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					83
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	2	31	9	N	28					111
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					111
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					120
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	200	2	9	9	N	8					128

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			N	-0-	126	1			52
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					52
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-					52
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1350	2	4	9	N	4					56
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1300	2	6	9	N	5					61
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1341	2	6	9	N	5					66

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-	89	1			34
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	2	1	9	N	1					35
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					38
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					38
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	2	2	9	N	2					40
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	723	2	3	9	N	3					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					156
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					156
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					156
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					156
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			N	-0-					156
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					156

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	2	2	9	N	2					168
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					168
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1062	2	1	9	N	1	101	1			68
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					75
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					75
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1					76

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-	131	1			50
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					50
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					50
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					50
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					50
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					50

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-	68	1			40
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1305	2	1	9	N	1					41
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					51
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					51
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					51
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1259	2	4	9	N	4					55

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-	172	1			29
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2107	2	7	9	N	6					35
02	1988	N	1819	-0-	-169	-0-	1799	2	20	9	N	18					53
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2011	2	2	9	N	2					55
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1828	2	7	9	N	6					61
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1932	2	10	9	N	9					70

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					56
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					56
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					56
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					56
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					56
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					56

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					39
01	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					39
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	194	2			N	-0-					39
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					39
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					41
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					41
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					41
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					41

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					40
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					40
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					40
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					35
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					35
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					35
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	2			N	-0-					49
01	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	5985	2			N	-0-					49
02	5656	X	5361	-0-	-295	-0-	5361	2			N	-0-					49
03	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	5724	2			N	-0-					49
04	5910	X	5734	-0-	-176	-0-	5734	2			N	-0-					49
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2413	2	4	9	N	4					6
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2346	2	24	9	N	22					28
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					28
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					28
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	2			N	-0-					28
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2230	2	10	9	N	9					37

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5					48
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17	9	N	15					63
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					78
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					85
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					85
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					86

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2			N	-0-					13
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	2			N	-0-					13
02	4060	X	4013	-0-	-47	-0-	4013	2			N	-0-					13
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390	2			N	-0-					13
04	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	4236	2			N	-0-					13
05	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					13

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					77
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					77
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					77
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					77
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					77
*05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					77

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					35
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	21	1			14
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					14
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-					14
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2415	-0-	-497	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2954	-0-	-658	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2548	2	59	9	N	54	92	1			49
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	N	41					90
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2281	2	52	9	N	47	121	1			16
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2504	2	55	9	N	50					66
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32	70	1			28
*05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	N	33					61

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					50
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					50
02	2016	N	1870	-0-	-146	-0-	1870	2			N	-0-					50
03	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					50
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					50

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					65
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					65
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					65
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					65
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					65
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					65

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					60
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	1479	2			N	-0-					60
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					60
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					60
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					60

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					17
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					17
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	2556	2			N	-0-					17
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					17

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2			N	-0-					28
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					28
02	5012	X	4896	-0-	-116	-0-	4896	2			N	-0-					28
03	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2			N	-0-					28
04	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			N	-0-					28
*05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					56
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1759	2	7	9	N	6					62
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1586	2	4	9	N	4					66
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					68
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1674	2	17	9	N	15					83
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1731	2	2	9	N	2					85

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2462	2	30	9	N	27					103
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2460	2	32	9	N	29					132
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	2221	2	25	9	N	23	104	1			51
03	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2444	2	33	9	N	30					81
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2314	2	24	9	N	22					103
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2437	2	22	9	N	20	57	1			66

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1171	2	33	9	N	30	85	1			98
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1160	2	31	9	N	28					126
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1044	2	22	9	N	20					146
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	60	1			117
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					140
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					161

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24
01	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					24
02	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					24
03	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					24
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					24
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					65
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					65
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					65
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					65
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					65

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-					77
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2038	2	2	9	N	2					79
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1825	2	7	9	N	6					85
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1					86
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1930	2	3	9	N	3					89
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1994	2	6	9	N	5					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			N	-0-					81
01	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					81
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					81
03	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			N	-0-					81
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					81
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					81

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1478	2	29	9	N	26					98
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1467	2	21	9	N	19	98	1			19
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1313	2	18	9	N	16					35
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1451	2	48	9	N	44					79
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					79
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1449	2	24	9	N	22					101

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7					74
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1334	2	19	9	N	17	82	1			9
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					16
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					16
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					16

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-					102
01	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					102
02	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					102
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					102
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					102
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					102

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	796	2			N	-0-					110
01	1922	N	725	-0-	-1197	-0-	725	2			N	-0-					110
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					110
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	76	1			35
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					35
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					35

MAEYERS WELL #: 11 RRCID -> 214668 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7000 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 13 RRCID -> 214670 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6980 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					86
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					149
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1					150
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					155
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					157
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1500	2	3	9	N	3					160
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1551	2	6	9	N	5					165

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					68
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	N	14					82
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					82
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					82
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-	18	1			64
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					64

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	931	-0-	-805	-0-	929	2	2	9	N	2					74
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3018	2	22	9	N	20					94
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13					107
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	76	1			43
04	2640	N	1627	-0-	-1013	-0-	1612	2	15	9	N	14					57
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1631	2	9	9	N	8					65

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			N	-0-					46
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6					52
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					58
04	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1362	2	3	9	N	3					61
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					61

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					64
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					64
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					67
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	657	2	9	9	N	8					75
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	676	2	3	9	N	3					78
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					34
01	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					34
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	2			N	-0-					34
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					34

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					45
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1864	2	1	9	N	1					46
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					46
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					46
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1665	2	2	9	N	2					48
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					48

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2364	2	67	9	N	61	93	1			78
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2342	2	64	9	N	58	64	1			72
02	2212	N	2175	-0-	-37	-0-	2125	2	50	9	N	45	66	1			51
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2315	2	72	9	N	65					116
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2220	2	48	9	N	44	90	1			70
05	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2259	2	47	9	N	43					113

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2114	2	42	9	N	38					54
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2044	2	36	9	N	33					87
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	1871	2	32	9	N	29	86	1			30
03	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2015	2	37	9	N	34					64
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1968	2	35	9	N	32	74	1			22
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2006	2	28	9	N	25					47

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					96
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					96
02	2408	N	2298	-0-	-110	-0-	2298	2			N	-0-					96
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2			N	-0-					96
04	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					96
05	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					96

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	N	50					87
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	N	39	111	1			15
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1958	2	149	9	N	135					150
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48					198
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2088	2	34	9	N	31	101	1			128
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2132	2	39	9	N	35					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3042	2	39	9	N	35					99
01	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2974	2	23	9	N	21	79	1			41
02	3528	X	2628	-0-	-900	-0-	2600	2	28	9	N	25					66
03	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	2835	2	42	9	N	38					104
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2742	2	23	9	N	21	110	1			15
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2782	2	39	9	N	35					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					16
01	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					16
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					16
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					16
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					16
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			N	-0-					16

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1457	2	3	9	N	3					17
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					17
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12					29
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					33
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			N	-0-					33
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					36

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

12	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1143	2			N	-0-					117
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					118
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1372	2	6	9	N	5					123
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	111	1			14
04	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1348	2			N	-0-					14
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					14

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

12	2635	X	1678	-0-	-957	-0-	1674	2	4	9	N	4					56
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	9	N	11					67
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	N	6					73
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					73
04	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	2306	2	1	9	N	1					74
05	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					74

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

12	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2490	2	3	9	N	3					53
01	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3335	2	8	9	N	7					60
02	3164	X	2984	-0-	-180	-0-	2876	2	108	9	N	98					158
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3132	2	13	9	N	12	116	1			54
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3035	2	7	9	N	6					60
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3033	2	10	9	N	9					69

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

12	5239	X	3656	-0-	-1583	-0-	3533	2	123	9	N	112	98	1			41
01	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	3466	2	114	9	N	104	122	1			23
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	3069	2	118	9	N	107					130
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4057	2	117	9	N	106	126	1			110
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3675	2	103	9	N	94	95	1			109
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3656	2	101	9	N	92	130	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					138
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					138
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	451	2			N	-0-					138
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					138
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					138
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	305	1	6725	2	Y	8					233
							9	9									
01	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	308	1	6613	2	Y	12					245
							13	9									
02	7280	X	6378	-0-	-902	-0-	288	1	6058	2	Y	29	121	1			153
							32	9									
03	8060	X	6592	-0-	-1468	-0-	292	1	6276	2	Y	22					175
							24	9									
04	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	161	1	5388	2	Y	1	110	1			66
							1	9									
*05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	305	1	7326	2	Y	25					91
							28	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	2	N	-0-					158
01	2325	X	2145	-0-	-180	-0-	95	1	2050	2	N	-0-					158
02	1988	X	1785	-0-	-203	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					158
03	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	81	1	1733	2	N	-0-					158
04	2490	X	854	-0-	-1636	-0-	25	1	829	2	N	-0-					158
05	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	87	1	2089	2	N	6					164
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

12	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	128	1	2830	2	Y	16					132
							18	9									
01	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	126	1	2718	2	Y	2					134
							2	9									
02	2968	X	2685	-0-	-283	-0-	122	1	2554	2	Y	8					142
							9	9									
03	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	122	1	2633	2	Y	8					150
							9	9									
04	3180	X	2431	-0-	-749	-0-	70	1	2347	2	Y	13	110	1			53
							14	9									
05	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	116	1	2785	2	Y	29					82
							32	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

12	6293	X	6225	-0-	-68	-0-	268	1	5922	2	Y	32					273
							35	9									
01	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	268	1	5766	2	Y	12					285
							13	9									
02	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	254	1	5348	2	Y	13					298
							14	9									
03	6727	X	5854	-0-	-873	-0-	259	1	5576	2	Y	17					315
							19	9									
04	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	130	1	4369	2	Y	-0-	213	1			102
*05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	271	1	6516	2	Y	10					112
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	172	1	3800	2	Y	5					131
							6	9									
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	174	1	3747	2	Y	8					139
							9	9									
02	5264	X	3685	-0-	-1579	-0-	166	1	3497	2	Y	20	71	1			88
							22	9									
03	5828	X	3832	-0-	-1996	-0-	169	1	3645	2	Y	16					104
							18	9									
04	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	90	1	3023	2	Y	-0-	65	1			39
*05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4261	2	Y	14					53
							15	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	108	1	2392	2	Y	4					87
							4	9									
01	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	119	1	2558	2	Y	5					92
							6	9									
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	108	1	2260	2	Y	2					94
							2	9									
03	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	113	1	2434	2	Y	-0-					94
04	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	49	1	1639	2	Y	2	60	1			36
							2	9									
*05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2751	2	Y	1					37
							1	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	201	1	4436	2	N	20					282
							22	9									
01	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	206	1	4422	2	N	1					283
							1	9									
02	4704	X	4346	-0-	-358	-0-	197	1	4149	2	N	-0-					283
03	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					283
04	5040	X	2487	-0-	-2553	-0-	72	1	2413	2	N	2	177	1			108
							2	9									
*05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	369	1	8868	2	N	5					113
							6	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	228	1	5031	2	Y	8					173
							9	9									
01	5704	X	5057	-0-	-647	-0-	225	1	4830	2	Y	2					175
							2	9									
02	5292	X	4603	-0-	-689	-0-	209	1	4386	2	Y	7					182
							8	9									
03	5859	X	4796	-0-	-1063	-0-	213	1	4583	2	Y	-0-					182
04	5670	X	1717	-0-	-3953	-0-	50	1	1663	2	Y	4	116	1			70
							4	9									
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	226	1	5435	2	Y	-0-					70

375 ENERGY, INC. 753877
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					218
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					218
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					218
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					218
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					218
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					75
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3	1	8			77
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	N	1					78
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					88
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	N	9					97
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	N	2					74
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	3	1	9	N	1					75
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1					76
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					77
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	257	3	1	9	N	1					78
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					78

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					53
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					53
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					56
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					56
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					56
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					153
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					153
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					153
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					153
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					153

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					134
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					134
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					134
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					134
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					134
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					134

TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	574	-0-	-387	-0-	537	3	37	9	N	34					211
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	481	3	2	9	N	2	183	1			30
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	379	3	3	9	N	3					33
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3					36
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	3	8	9	N	7					43
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1784	3	1063	5	N	186	165	1	1	8	123
							205	9									
01	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	188	3	1241	5	N	149	185	1	2	8	85
							164	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1516	3	810	5	N	218	184	1	1	8	118
							240	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1912	3	2661	5	N	185	176	1	2	8	125
							204	9									
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1314	3	2346	5	N	160	161	1	1	8	123
							176	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					123

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	602	3	2	9	N	2					116
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	3	1	9	N	1					117
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1					118
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					119
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	659	3	1	9	N	1					120
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					120

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	N	2					39
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					40
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					42
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					43
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10	9	N	9					58
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	N	4					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2					64
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					67
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	178	3			N	-0-					67
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					67

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					104
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					104
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					104
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					104

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					169
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					169
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					169
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					169
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					169
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	N	5					126
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	976	3	10	9	N	9					135
02	924	N	591	-0-	-333	-0-	589	3	2	9	N	2					137
03	1178	N	793	-0-	-385	-0-	781	3	12	9	N	11					148
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	9	N	3					151
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					151

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					50
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					50
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	228	3	1	9	N	1					51
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	89	3	2	9	N	2					53
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					91
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					91
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					91
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					91
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					91

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					99
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					106
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5					111
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	3	7	9	N	6					117
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	N	4					121
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					121

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					197
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					197
02	756	N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-					197
03	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	3			N	-0-					197
04	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-					197
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					197

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	84	-0-	-319	-0-	58	3	26	9	N	24					202
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	92	3	7	9	N	6	1	8			207
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	3	51	9	N	46					253
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	141	3	120	9	N	109	175	1			187
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					253
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					253

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					148
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					148
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					148
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					148
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					148
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					165
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					165
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					165
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 7817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	8			157
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	8			157
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					157
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					157
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					157

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3174	3	6	9	N	5					208
01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	N	5					213
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3193	3	4	9	N	4					217
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	3	1	9	N	1					218
04	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2230	3	4	9	N	4					222
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	708	3	223	5	N	20	157	1	1	8	115
							22	9									
01	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	948	3	211	5	N	22	2	8			135
							24	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1410	3	120	5	N	21	1	8			155
							23	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1509	3	66	5	N	13					168
							14	9									
04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					168
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					168

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4276	-0-	1176	2000	4256	3	12	5	N	7					202
							8	9									
01	3100	N	1207	-0-	-1893	107	886	3	320	5	N	1					203
							1	9									
02	1288	X	135	-0-	-1153	-0-	135	5			N	-0-					203
03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	5			N	-0-					203
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2552	3	92	5	N	1	1	8			203
							1	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					203

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	453	3	46	9	N	42					172
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	664	3	173	9	N	157	175	1	1	8	153
02	896	N	545	-0-	-351	-0-	477	3	68	9	N	62					215
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	335	3	23	9	N	21	178	1			58
04	810	N	59	-0-	-751	-0-	59	3			N	-0-					58
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					58

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	309	-0-	-2047	-0-	165	3	134	5	N	9	2	8			140
							10	9									
01	2356	N	606	-0-	-1750	-0-	583	3	23	9	N	21	6	8			155
02	1540	N	506	-0-	-1034	-0-	183	3	310	5	N	12	2	8			165
							13	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	554	3	76	5	N	10	2	8			173
							11	9									
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	488	3	86	5	N	10	3	8			180
							11	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					180

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	1198	3	2	9	N	2					150
01	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	663	3			N	-0-					150
02	3556	X	2304	-0-	-1252	-0-	2301	3	3	9	N	3					153
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10958	3	19	9	N	17					170
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5651	3	17	9	N	15					185
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	909	-0-	-4082	-0-	908	3	1	9	N	1	1	8			188
01	4991	X	2527	-0-	-2464	-0-	2481	3	46	9	N	42	178	1	4	8	48
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6159	3	19	9	N	17	3	8			62
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	3	32	9	N	29	1	8			90
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2910	3	56	9	N	51	1	8			140
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					140

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6009	-0-	-235	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5802	-0-	-648	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5979	-0-	-686	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	117	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2274	-0-	-1322	-0-	117	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	117	1	2451	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6394	-0-	-1418	-0-	1077	1	5317	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6364	-0-	-1324	-0-	1077	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5485	-0-	-871	-0-	973	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	1077	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4808	-0-	-1372	-0-	1042	1	3766	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	1077	1	4970	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	697	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	697	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	630	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	697	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1030	-0-	-2163	-0-	696	1	334	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	707	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2154	-0-	-1597	-0-	707	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1976	-0-	-1412	-0-	639	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	707	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2045	-0-	-1435	-0-	684	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	780	-0-	-1793	-0-	706	1	74	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

12	7068	X	4447	-0-	-2621	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3602	-0-	-1451	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4564	-0-	-308	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

12	5177	X	4003	-0-	-1174	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	791	-0-	-609	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	868	N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

12	14B2 EXT		4718	-0-	4718	4718	2268	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4685	-0-	4685	9403	2268	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3039	-0-	3039	12442	2048	1	991	2	N	-0-					-0-
03	15038	X	2596	-0-	-12442	-0-	2267	1	329	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2194	1	520	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

12	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2		N	-0-			-0-
01	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2		N	-0-			-0-
02	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
*04	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
*05	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1962	-0-	-1138	1126	1962	2			Y	-0-					-0-
01	3055	N	1929	-0-	-1126	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					119
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1405	2	3	9	N	3					122
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1259	2	1	9	N	1					123
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					123
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					131
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					131

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1617	2	3	9	N	3					31
01	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					31
02	1568	N	1121	-0-	-447	-0-	1121	2			N	-0-					31
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					31
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			N	-0-					31
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					55
02	1764	N	1132	-0-	-632	-0-	1132	2			N	-0-					55
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55
04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					55
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					69
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					69
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	2	1	1006	2	N	-0-					69
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					69
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					69
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	2	1	1073	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2194	2	19	9	N	17	169	1			22
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2026	2	22	9	N	20					42
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	1623	2			N	-0-					42
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	1736	2	35	9	N	32	50	1			24
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1750	2	14	9	N	13					37
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					53

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					220
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1979	2	15	9	N	14	191	1			43
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	2	15	9	N	14					57
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2301	2	12	9	N	11					68
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					73
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	2271	2	12	9	N	11					84

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					124
01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			N	-0-					124
02	2996	X	2129	-0-	-867	-0-	2129	2			N	-0-					124
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2578	2	30	9	N	27	126	1			25
04	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2581	2	4	9	N	4					29
05	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	2762	2	26	9	N	24					53

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					16
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					16
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					16
03	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	54	1	988	2	N	-0-					16
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					16
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9813	2	1	9	N	1	1	8			33
01	10943	X	10360	-0-	-583	-0-	10360	2			N	-0-					33
02	9716	X	9423	-0-	-293	-0-	9398	2	25	9	N	23					56
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			N	-0-					56
04	10380	X	9500	-0-	-880	-0-	9500	2			N	-0-					56
05	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9881	2	21	9	N	19	1	8			74

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9885	-0-	-1182	-0-	485	1	9400	2	N	-0-					26
01	11067	X	7047	-0-	-4020	-0-	2978	1	4069	2	N	-0-					26
02	8624	X	5886	-0-	-2738	-0-	754	1	5132	2	N	-0-					26
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	3389	1	9406	2	N	-0-					26
04	9570	X	9430	-0-	-140	-0-	9430	2			N	-0-					26
05	9889	X	8627	-0-	-1262	-0-	822	1	7804	2	N	1	1	8			26
							1	9									

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					96
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					96
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					96
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					96
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4360	-0-	-2429	-0-	4360	2			N	-0-					97
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					97
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					97
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2			N	-0-					97
04	7140	X	3574	-0-	-3566	-0-	3574	2			N	-0-					97
05	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5920	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	737	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	2561	2			N	-0-					40
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2546	2	12	9	N	11					51
02	2996	X	1868	-0-	-1128	-0-	1847	2	21	9	N	19					70
03	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2432	2	17	9	N	15					85
04	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					85
05	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2147	2	9	9	N	8					93

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6460					N	-0-					-0-
01	6460	X	-0-	-0-	-6460	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
BRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 199704 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7934 - 8267

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 251316 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	153	1	3356	3	Y	-0-					8
01	4185	X	3177	-0-	-1008	-0-	161	1	3016	3	Y	-0-					8
02	3780	X	2680	-0-	-1100	-0-	125	1	2555	3	Y	-0-					8
03	4185	X	2906	-0-	-1279	-0-	107	1	2788	3	Y	10	10	8			8
							11	9									
04	4050	X	3281	-0-	-769	-0-	144	1	3137	3	Y	-0-					8
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	148	1	3513	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	207	1	4544	3	Y	-0-					10
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	3	Y	-0-					10
02	2268	X	2249	-0-	-19	-0-	105	1	2144	3	Y	-0-					10
03	3813	X	2100	-0-	-1713	-0-	77	1	2023	3	Y	-0-					10
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	109	1	2373	3	Y	-0-					10
05	3813	X	1671	-0-	-2142	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	88	1	1942	3	Y	-0-					10
01	3255	X	1297	-0-	-1958	-0-	66	1	1231	3	Y	-0-					10
02	2856	X	1984	-0-	-872	-0-	93	1	1891	3	Y	-0-					10
03	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	68	1	1778	3	Y	-0-					10
04	1950	X	44	-0-	-1906	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					10
05	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	199	1	4381	3	Y	-0-					11
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	297	1	5573	3	Y	-0-					11
02	2800	N	4159	-0-	1359	1359	194	1	3965	3	Y	-0-					11
03	7262	X	5903	-0-	-1359	-0-	217	1	5686	3	Y	-0-					11
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	205	1	4468	3	Y	-0-					11
*05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7717	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					3
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-					3
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	179	1	2221	3	Y	-0-					3
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2230	3	Y	-0-					3
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	114	1	1416	3	Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	Y	-0-					6
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	3	Y	-0-					6
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	-0-					6
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					6
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-					6
*05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	680	-0-	-4001	-0-	45	1	635	3	Y	-0-					7
01	4681	X	2021	-0-	-2660	-0-	140	1	1881	3	Y	-0-					7
02	4172	X	1397	-0-	-2775	-0-	104	1	1293	3	Y	-0-					7
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	234	1	3125	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	206	1	2824	3	Y	-0-					7
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	319	1	3966	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	2	2	8			1
*04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
*05	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					1
*04	55	X	14	-0-	-41	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*05	55	X	2	-0-	-53	-0-	2	3			Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

12	5766	X	4283	-0-	-1483	-0-	285	1	3998	3	Y	-0-					8
01	5332	X	3497	-0-	-1835	-0-	242	1	3255	3	Y	-0-					8
02	4816	X	2993	-0-	-1823	-0-	223	1	2770	3	Y	-0-					8
03	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	245	1	3272	3	Y	-0-					8
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	234	1	3210	3	Y	-0-					8
05	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	210	1	2615	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

12	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	356	1	5006	3	Y	-0-					8
01	5828	X	4962	-0-	-866	-0-	344	1	4618	3	Y	-0-					8
02	5264	X	3925	-0-	-1339	-0-	293	1	3632	3	Y	-0-					8
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	316	1	4212	3	Y	-0-					8
04	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	290	1	3964	3	Y	-0-					8
05	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	302	1	3755	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

12	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	232	1	3262	3	Y	-0-					6
01	3937	X	3173	-0-	-764	-0-	220	1	2953	3	Y	-0-					6
02	3416	X	1444	-0-	-1972	-0-	108	1	1336	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	175	1	2335	3	Y	-0-					6
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	-0-					6
05	3503	X	803	-0-	-2700	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		526	-0-	526	526	35	1	491	3	Y	-0-					1
01	T. A.		317	-0-	317	843	22	1	295	3	Y	-0-					1
02	883	X	40	-0-	-843	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					1
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					1
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1192	2	78	9	N	71					192
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4884	2	45	9	N	41	183	1			50
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4304	2	69	9	N	63					113
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4694	2	118	9	N	107					220
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-	156	1			64
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4899	2	79	9	N	72					136

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					21
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					21
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					21
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					21
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					21
05	992	X	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					21

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					253
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	191	1			62
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					62
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3536	2	35	9	N	32					94
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	39	1			55
05	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	3096	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					20
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					20
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					20
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
04	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					20
*05	2293	N	2022	-0-	-271	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4426	2	105	9	N	95					110
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4074	2	64	9	N	58					168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5695	2	22	9	N	20					188
03	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5613	2	35	9	N	32					220
04	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					220
05	6231	X	4049	-0-	-2182	-0-	4049	2			N	-0-					220

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					47
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					47
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					47
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					47
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					40
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					40
03	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					40
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					40
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					56
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					56
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					56
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					56
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2337	2			N	-0-					56
05	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	2223	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			13
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			13
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-			13
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	294	2	36	9	N	33			46
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38			84
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	294	2	37	9	N	34			118

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-			5
01	2325	X	943	-0-	-1382	-0-	943	2			N	-0-			5
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			5
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2620	2	39	9	N	35			40
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			40
*05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-			40

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			5
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			5
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			5
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
01	6603	X	4382	-0-	-2221	-0-	4382	2			N	-0-					19
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					19
03	6603	X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2			N	-0-					19
04	6390	X	4311	-0-	-2079	-0-	4311	2			N	-0-					19
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	2			N	-0-					19

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6789	2	22	9	N	20					20
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					20
*05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					20

SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2037	-0-	-2520	-0-	2037	2			N	-0-					29
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					29
02	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					29
03	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					29
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					29
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					103
01	11191	X	8706	-0-	-2485	-0-	8706	2			N	-0-					103
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					103
03	11191	X	11180	-0-	-11	-0-	11092	2	88	9	N	80	101	1			82
04	10830	X	8322	-0-	-2508	-0-	8322	2			N	-0-					82
05	11191	X	2681	-0-	-8510	-0-	2681	2			N	-0-					82

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	9837	2			N	-0-					9
01	10695	X	8659	-0-	-2036	-0-	8659	2			N	-0-					9
02	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					9
03	10757	X	7387	-0-	-3370	-0-	7248	2	139	9	N	126	80	1			55
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					55
*05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12681	2	44	9	N	40					95

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 251542 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 5045 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		1602	-0-	1602	6804	1602	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-		-0-	-0-	6804					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	174 14	1 9	2006	2	N	13	1	8			44
01	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	175 22	1 9	2014	2	N	20					64
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	1877	2	N	13					77
03	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	168 13	1 9	1935	2	N	12					89
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	188 41	1 9	2167	2	N	37					126
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	200 15	1 9	2306	2	N	14	108	1			32

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					10
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					10
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					10
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					10
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					10
*05	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1295	-0-	-49	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	2					20
							2	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	982	2	Y	2					22
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	887	2	Y	2					24
							2	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	Y	9					33
							10	9									
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	75	1	673	2	Y	3					36
							3	9									
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	2	Y	7	23	1			20
							8	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

12	23746	X	22900	-0-	-846	-0-	1359	1	21209	2	Y	302	372	1			81
							332	9									
01	23746	X	23150	-0-	-596	-0-	1371	1	21481	2	Y	271	242	1			110
							298	9									
02	21448	X	20019	-0-	-1429	-0-	1186	1	18574	2	Y	235	109	1			236
							259	9									
03	22909	X	22422	-0-	-487	-0-	1330	1	20829	2	Y	239	368	1			107
							263	9									
04	22410	X	21325	-0-	-1085	-0-	1264	1	19800	2	Y	237	230	1			114
							261	9									
05	23157	X	20908	-0-	-2249	-0-	1241	1	19448	2	Y	199	133	1			180
							219	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

12	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	475	1	7508	2	Y	108	138	1			29
							119	9									
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7851	2	Y	98	87	1			40
							108	9									
02	7448	X	6674	-0-	-774	-0-	395	1	6192	2	Y	79	40	1			79
							87	9									
03	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	461	1	7231	2	Y	83	125	1			37
							91	9									
04	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	453	1	7099	2	Y	85	81	1			41
							94	9									
05	8246	X	6923	-0-	-1323	-0-	411	1	6439	2	Y	66	47	1			60
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					16
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					16
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					16
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					16

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	183	1	1648	2	Y	4					44
							4	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	2	Y	3					47
							3	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1467	2	Y	3					50
							3	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1658	2	Y	17					67
							19	9									
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	174	1	1565	2	Y	8					75
							9	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	177	1	1597	2	Y	10	48	1			37
							11	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	87	1	1368	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					25
02	1456	N	1243	-0-	-213	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					25
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					25
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	-0-					25

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
01	2759	N	1528	-0-	-1231	-0-	91	1	1417	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	105	1	1642	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	13	9	1			12
							14	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2					18
01	1953	X	1050	-0-	-903	-0-	84	1	962	2	Y	4					22
							4	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	165	1	1897	2	Y	11					33
							12	9									
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	126	1	1452	2	Y	7					40
							8	9									
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	37	67	1			10
							1	5	41	9							
05	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	119	1	1365	2	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4714	-0-	-1145	-0-	464	1	4175	2	N	1	1	8			32
							74	5	1	9							
01	5859	X	4612	-0-	-1247	-0-	455	1	4093	2	N	2					34
							62	5	2	9							
02	5292	X	4112	-0-	-1180	-0-	402	1	3614	2	N	3					37
							93	5	3	9							
03	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	448	1	4029	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	422	1	3794	2	N	3					42
							112	5	3	9							
05	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	413	1	3715	2	N	78	90	1	1	8	29
							86	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	443	1	3019	2	Y	2					14
							8	5	2	9							
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	343	1	3945	2	Y	16					30
							18	9									
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	219	1	2514	2	Y	14					44
							15	9									
03	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	308	1	3534	2	Y	18					62
							20	9									
04	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	258	1	2966	2	Y	62	107	1			17
							2	5	68	9							
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	305	1	3514	2	Y	4					21
							4	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	15791	-0-	-3274	-0-	127	1	15609	2	N	50					155
							55	9									
01	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	151	1	17409	2	N	68	176	1			47
							75	9									
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	82	1	15926	2	N	11					58
							12	9									
03	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	221	1	17920	2	N	28					86
							31	9									
04	17070	X	16401	-0-	-669	-0-	191	1	16162	2	N	44					130
							48	9									
05	17732	X	15795	-0-	-1937	-0-	117	1	15612	2	N	60	148	1			42
							66	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4580	-0-	-2891	-0-	202	1	3169	2	N	8	3	8			43
							1200	5	9	9							
01	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	333	1	5218	2	N	13	3	8			53
							126	5	14	9							
02	5824	X	2808	-0-	-3016	-0-	168	1	2629	2	N	10					63
							11	9									
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	352	1	5511	2	N	25	4	8			84
							423	5	28	9							
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	351	1	5500	2	N	38					122
							42	9									
05	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	222	1	3475	2	N	24	114	1	2	8	30
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7498	-0-	-469	-0-	98	1	7388	2	N	11					58
							12	9									
01	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	98	1	7376	2	N	20					78
							22	9									
02	7196	X	6609	-0-	-587	-0-	49	1	6534	2	N	24					102
							26	9									
03	7967	X	7216	-0-	-751	-0-	39	1	7149	2	N	25					127
							28	9									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	35	1	6820	2	N	25					152
							28	9									
05	7502	X	7099	-0-	-403	-0-	67	1	6997	2	N	32	140	1			44
							35	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8227	-0-	-1662	-0-	492	1	7706	2	Y	26					69
							29	9									
01	9827	X	6894	-0-	-2933	-0-	118	1	6701	2	Y	68	57	1			80
							75	9									
02	8876	X	4834	-0-	-4042	-0-	289	1	4526	2	Y	17					97
							19	9									
03	9052	X	3913	-0-	-5139	-0-	530	1	3382	2	Y	1					98
							1	9									
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	711	1	11145	2	Y	-0-	51	1			47
*05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	534	1	8368	2	Y	33					80
							36	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	18857	-0-	-611	-0-	1127	1	17665	2	Y	59					147
							65	9									
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	1429	1	17532	2	Y	178	122	1			203
							196	9									
02	16604	X	12877	-0-	-3727	-0-	769	1	12058	2	Y	45					248
							50	9									
03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	1108	1	22285	2	Y	7					255
							8	9									
04	18540	X	16605	-0-	-1935	-0-	996	1	15609	2	Y	-0-	132	1			123
05	19158	X	16895	-0-	-2263	-0-	1010	1	15816	2	Y	63					186
							69	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	548	-0-	-1219	-0-	33	1	509	2	Y	5	13	1			16
							6	9									
01	930	X	597	-0-	-333	-0-	37	1	536	2	Y	22					38
							24	9									
02	1540	X	372	-0-	-1168	-0-	22	1	337	2	Y	12					50
							13	9									
03	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	29	1	456	2	Y	1					51
							1	9									
04	1650	X	433	-0-	-1217	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					51
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3323	-0-	-2381	-0-	196	1	3086	2	Y	37	93	1			108
							41	9									
01	5704	X	1304	-0-	-4400	-0-	72	1	1179	2	Y	48					156
							53	9									
02	5152	X	2419	-0-	-2733	-0-	140	1	2194	2	Y	77					233
							85	9									
03	4774	X	1301	-0-	-3473	-0-	78	1	1221	2	Y	2					235
							2	9									
04	3780	X	1406	-0-	-2374	-0-	84	1	1322	2	Y	-0-					235
05	3317	X	1362	-0-	-1955	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					235

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	222	1	1776	2	Y	-0-					12
							5	5									
01	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	224	1	1608	2	Y	-0-					12
							8	5									
02	2016	X	844	-0-	-1172	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					12
							2	5									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					12
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1708	1	1188	2	Y	-0-					12
*05	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					12

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	677	1	3780	2	Y	-0-					39
							16	5									
01	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	632	1	3963	2	Y	-0-					39
							24	5									
02	4228	X	2165	-0-	-2063	-0-	1	1	2159	2	Y	-0-					39
							5	5									
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					39
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	2			Y	-0-					39
*05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	60	1	4457	2	Y	-0-					39

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	403	1	3050	2	N	37	184	1			50
							41	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	20	1	3533	2	N	11					61
							38	5	12	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	23	1	3247	2	N	19					80
							17	5	21	9							
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3728	2	N	56					136
							7	5	62	9							
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3	1	3764	2	N	27					163
							30	9									
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4150	2	73	9	N	66	176	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	18326	-0-	-553	-0-	1450	1	16691	2	Y	168	149	1	2	8	170
							185	9									
01	18228	X	18036	-0-	-192	-0-	1443	1	16593	2	Y	-0-	140	1			30
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1276	1	14677	2	Y	263	280	1			13
							289	9									
03	18321	X	18198	-0-	-123	-0-	1414	1	16258	2	Y	478	164	1	1	8	326
							526	9									
04	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	1356	1	15592	2	Y	-0-	166	1			160
*05	18321	X	16719	-0-	-1602	-0-	1338	1	15379	2	Y	2	64	1	2	8	96
							2	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	845	1	9714	2	N	105	187	1	1	8	82
							116	9									
01	11098	X	10280	-0-	-818	-0-	822	1	9458	2	N	-0-					82
02	10024	X	9185	-0-	-839	-0-	723	1	8312	2	N	136	181	1			37
							150	9									
03	10664	X	10149	-0-	-515	-0-	794	1	9126	2	N	208					245
							229	9									
04	10320	X	9407	-0-	-913	-0-	753	1	8654	2	N	-0-	185	1			60
*05	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	753	1	8662	2	N	177	177	1			60
							195	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	315	1	4939	2	N	2	2	8			-0-
							1	5	2	9							
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	245	1	3831	2	N	3	3	8			-0-
							10	5	3	9							
02	5180	X	3825	-0-	-1355	-0-	229	1	3588	2	N	-0-					-0-
							8	5									
03	5735	X	3840	-0-	-1895	-0-	228	1	3576	2	N	4	4	8			-0-
							32	5	4	9							
04	5550	X	3553	-0-	-1997	-0-	213	1	3330	2	N	-0-					-0-
							10	5									
05	5270	X	2542	-0-	-2728	-0-	152	1	2387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10428	-0-	-329	-0-	623	1	9754	2	N	46	78	1	3	8	30
							51	9									
01	10757	X	9656	-0-	-1101	-0-	579	1	9071	2	N	5	2	8			33
							6	9									
02	9716	X	9385	-0-	-331	-0-	563	1	8820	2	N	2					35
							2	9									
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	607	1	9506	2	N	19	4	8			50
							21	9									
04	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	545	1	8539	2	N	-0-					50
05	10416	X	9709	-0-	-707	-0-	578	1	9057	2	N	67	84	1			33
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	14956	-0-	-4667	-0-	886	1	13967	2	Y	94					158
							103	9									
01	19623	X	14845	-0-	-4778	-0-	878	1	13769	2	Y	180	190	1			148
							198	9									
02	14420	X	12902	-0-	-1518	-0-	764	1	11963	2	Y	159	191	1			116
							175	9									
03	15965	X	13504	-0-	-2461	-0-	800	1	12538	2	Y	151	191	1			76
							166	9									
04	15000	X	13402	-0-	-1598	-0-	790	1	12522	2	Y	82					158
							90	9									
05	14942	X	13493	-0-	-1449	-0-	792	1	12556	2	Y	132	186	1			104
							145	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	641	1	10036	2	N	-0-					-0-
01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	643	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	446	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	2	N	-0-					-0-
*05	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	965	1	15124	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	22741	-0-	-2059	-0-	768	1	21822	2	N	132	184	1			100
							6	5	145	9							
01	24800	X	21240	-0-	-3560	-0-	482	1	20651	2	N	97					197
							107	9									
02	20356	X	16853	-0-	-3503	-0-	240	1	16552	2	N	55					252
							61	9									
03	22754	X	17551	-0-	-5203	-0-	197	1	17298	2	N	51	181	1			122
							56	9									
04	22020	X	20958	-0-	-1062	-0-	175	1	20740	2	N	39					161
							43	9									
*05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	161	1	23417	2	N	73	76	1			158
							80	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 6474

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

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

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
SMITH, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 234180 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6890 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES WELL #: 1H RRCID -> 250132 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9630 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5753	2	23	9	N	21					287
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5860	2	20	9	N	18					305
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5031	2	73	9	N	66					371
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	2	2	9	N	2	191	1			182
04	6210	X	4706	-0-	-1504	-0-	4706	2			N	-0-					182
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	4688	2	13	9	N	12					194

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					27
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					27
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1242	-0-	-1858	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	405	-0-	-2255	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	2912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5823	2911	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8930	3107	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8930					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8930					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8930					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					109
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					109
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					109
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					109
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					109
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					104
01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					104
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1554	2	1	9	N	1					105
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					105
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					105
05	1736	N	717	-0-	-1019	-0-	717	2			N	-0-					105

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			147
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					147
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					147
04	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			N	-0-					147
05	1674	N	795	-0-	-879	-0-	795	2			N	-0-					147

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					104
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					104
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					104
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					104
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					104
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					104

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2026	-0-	-718	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2359	-0-	-777	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

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

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1331	-0-	-859	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1922	N	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	161	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	165	1	4169	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	183	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	199	1	4470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	181	1	4563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4732	X	3958	-0-	-774	-0-	155	1	3796	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	224	1	4609	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4590	X	4554	-0-	-36	-0-	4545	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	262	1	4547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4280	-0-	-480	-0-	4276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	5040	X	3932	-0-	-1108	-0-	3920	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	528	1	5072	2	N	-0-					55
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	525	1	5052	2	N	-0-					55
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	515	1	4319	2	N	-0-					55
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	527	1	5010	2	N	-0-					55
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	443	1	4821	2	N	-0-					55
*05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	530	1	4962	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	514	1	5241	2	N	-0-					7
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4770	2	N	-0-					7
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	578	1	4279	2	N	-0-					7
03	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	635	1	4089	2	N	-0-					7
04	5190	X	3841	-0-	-1349	-0-	605	1	3236	2	N	-0-					7
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	628	1	4703	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	503	1	4435	2	N	-0-					5
01	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					5
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	573	1	3922	2	N	-0-					5
03	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	630	1	3717	2	N	-0-					5
04	5250	X	4206	-0-	-1044	-0-	611	1	3595	2	N	-0-					5
05	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	622	1	4341	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10213	-0-	-730	-0-	134	1	10079	2	N	-0-					27
01	10943	X	10051	-0-	-892	-0-	145	1	9906	2	N	-0-					27
02	9884	X	8684	-0-	-1200	-0-	126	1	8558	2	N	-0-					27
03	10943	X	10182	-0-	-761	-0-	145	1	10037	2	N	-0-					27
04	10080	X	9488	-0-	-592	-0-	139	1	9349	2	N	-0-					27
05	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	146	1	9767	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	490	1	5643	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	597	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	583	1	4636	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4348	-0-	-1294	-0-	630	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	632	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	630	1	3618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	199	1	14917	2	N	-0-					3
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	205	1	13942	2	N	-0-					3
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	210	1	14264	2	N	-0-					3
03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	226	1	15613	2	N	-0-					3
04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	220	1	14741	2	N	-0-					3
*05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	205	1	13747	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10515	-0-	-56	-0-	558	1	9957	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	560	1	9421	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	549	1	8739	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10489	-0-	-82	-0-	557	1	9932	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	554	1	8942	2	N	-0-					-0-
*05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	560	1	9977	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	7658	-0-	-4432	-0-	1774	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	7247	-0-	-4843	-0-	1770	1	5477	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	6801	-0-	-4119	-0-	1600	1	5201	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7290	-0-	-1049	-0-	1772	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6685	-0-	-1175	-0-	1605	1	5080	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7082	-0-	-575	-0-	1775	1	5307	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	1742	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	1744	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1588	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1753	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5245	-0-	-1115	-0-	1587	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	1750	1	3396	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	1747	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	1749	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1571	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	1737	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	4216	-0-	-3854	-0-	1574	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	1738	1	2548	2	N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

12	4836	X	3916	-0-	-920	-0-	507	1	3400	3	Y	8					13
							9	9									
01	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	681	1	3356	3	Y	1					14
							1	9									
02	4368	X	3507	-0-	-861	-0-	539	1	2955	3	Y	12					26
							13	9									
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	712	1	3303	3	Y	10					36
							11	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	678	1	3083	3	Y	15					51
							17	9									
05	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	643	1	3137	3	Y	21	56	1			16
							23	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	627	3	Y	-0-					17
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					17
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	95	1	524	3	Y	-0-					17
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	132	1	611	3	Y	-0-					17
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	120	1	547	3	Y	-0-					17
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	96	1	466	3	Y	2					19
							2	9									

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	125	1	839	3	Y	-0-					28
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	196	1	964	3	Y	-0-					28
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	167	1	919	3	Y	-0-					28
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	203	1	940	3	Y	-0-					28
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					28
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	176	1	860	3	Y	-0-					28

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

12	837	N	810	-0-	-27	-0-	105	1	705	3	Y	-0-					15
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	Y	-0-					15
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	111	1	614	3	Y	-0-					15
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	3	Y	-0-					15
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	146	1	663	3	Y	-0-					15
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	210	1 4 9	1410	3	Y	4					25
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	264	1 9 9	1303	3	Y	8					33
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	196	1 2 9	1079	3	Y	2	26	1			9
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	299	1 7 9	1385	3	Y	6					15
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	276	1 1 9	1252	3	Y	1					16
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1 3 9	1202	3	Y	3					19

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	497	-0-	-340	-0-	64	1 1 9	432	3	Y	1					9
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1 12 9	717	3	Y	11					20
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1 6 9	647	3	Y	5					25
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	158	1 6 9	731	3	Y	5					30
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	702	3	Y	3					33
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	744	3	Y	3					36

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	Y	-0-					9
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	3	13	9	Y	12					21
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					21
04	510	N	294	-0-	-216	-0-	69	1 7 9	218	3	Y	6					27
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	342	3	Y	1					28

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					59
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					59
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					59
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					59
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					59
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	350	-0-	-363	-0-	111	1	239	3	Y	-0-					3
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	128	1	225	3	Y	-0-					3
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	-0-					3
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					3
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					3

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	579	-0-	-1591	-0-	183	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	159	-0-	-430	-0-	53	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	Y	-0-					36
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	725	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-					36
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					36
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					36
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					36

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	83	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	49	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	35	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	Y	-0-					5
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	4					10
							4	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	4					14
							4	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					14
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	3	Y	-0-					14

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					27
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					27
02	476	N	273	-0-	-203	-0-	59	1	214	3	Y	-0-					27
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	195	1	573	3	Y	-0-					27
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	3	Y	-0-					27
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	296	1	1594	3	Y	-0-					49
01	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	328	1	1387	3	Y	-0-					49
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	280	1	1301	3	Y	-0-					49
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	585	1	1999	3	Y	-0-					49
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1709	3	Y	-0-					49
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

12	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	217	1	1171	3	Y	-0-					3
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	307	1	1298	3	Y	2					5
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	278	1	1293	3	Y	-0-					5
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	393	1	1343	3	Y	2					7
							2	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	196	1	1431	3	Y	-0-					7
05	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	171	1	1247	3	Y	8					15
							9	9									

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

12	372	N	236	-0-	-136	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					17
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					17
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	118	1	173	3	Y	-0-					17
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	3	Y	-0-					17
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	-0-					17
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					17

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

12	775	N	590	-0-	-185	-0-	187	1	403	3	Y	-0-					34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					34
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	166	1	446	3	Y	-0-					34
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	198	1	397	3	Y	1					35
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	142	1	340	3	Y	2					37
							2	9									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	161	1	414	3	Y	4	31	1			10
							4	9									

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	134	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	172	1	441	3	Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	209	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	223	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	144	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	186	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	191	1	461	3	Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	177	1	454	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	753	-0-	-3091	-0-	237	1	513	3	Y	3					37
							3	9									
01	3534	X	673	-0-	-2861	-0-	244	1	429	3	Y	-0-					37
02	2044	X	421	-0-	-1623	-0-	113	1	306	3	Y	2					39
							2	9									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					39
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	264	1	636	3	Y	5					44
							6	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	217	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	214	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	365	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	351	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	191	-0-	-369	-0-	52	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	612	-0-	-535	-0-	203	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	597	-0-	-333	-0-	175	1	422	3	Y	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	212	1	544	3	Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	767	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	1134	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	769	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	933	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	778	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	817	1	2095	3	Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					61
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					61
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	140	1	206	3	Y	-0-					61
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	189	1	357	3	Y	-0-	18	1			43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	95	1	280	3	Y	-0-					43
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	176	1	381	3	Y	-0-					55
01	806	N	392	-0-	-414	-0-	142	1	250	3	Y	-0-					55
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	257	1	693	3	Y	-0-					55
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	214	1	429	3	Y	-0-					55
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	465	1	1120	3	Y	-0-					55
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	324	1	832	3	Y	-0-					55

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1610	-0-	-2482	-0-	510	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2453	-0-	-1639	-0-	891	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1717	-0-	-635	-0-	464	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	984	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	670	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	768	1	1970	3	Y	-0-					-0-

UTILITY VENTURES COMPANY 879510
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	936	3	18	9	Y	16					331
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			Y	-0-	36	1			295
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	3	14	9	Y	13	36	1			272
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					272
*04	990	N	871	-0-	-119	-0-	868	3	3	9	Y	3					275
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	3	25	9	Y	23	20	1			278

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	422	-0-	-291	-0-	419	3	3	9	N	3					308
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	504	3	2	9	N	2					310
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					315
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					315
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					315
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	661	3	36	9	N	33	74	1			274

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	N	5					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					5
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					5
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					7

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	698	-0-	-201	-0-	681	3	17	9	N	15					104
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	671	3	22	9	N	20					124
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	583	3	2	9	N	2					126
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	678	3	191	9	N	174	176	1			124
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	646	3	30	9	N	27					151
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	3	17	9	N	15					166

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	N	13					13
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	219	3	3	9	N	3					16
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					16
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					16
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	3	1	9	N	1					217
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	568	3	11	9	N	10					227
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	491	3	6	9	N	5					232
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	3	97	9	N	88	88	1			232
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	N	6					238
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					238

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	342	3	7	9	N	6					202
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	321	3	9	9	N	8					210
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	266	3	9	9	N	8					218
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					218
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					223
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	3	Y	18					28
							20	9									
01	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	26	1	1064	3	Y	-0-					28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					28
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					28
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	Y	26	54	1			-0-
							29	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	206	3	105	9	N	95					190
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					190
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	177	3	13	9	N	12					202
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					202
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	203	3	40	9	N	36					238
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					238

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	707	-0-	-347	-0-	685	3	22	9	N	20					102
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-	684	3	37	9	N	34					136
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	615	3	8	9	N	7					143
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	735	3	107	9	N	97	96	1			144
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					144
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	N	21					165

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	877	3	35	9	N	32					64
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					64
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	3			N	-0-					64
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					64
04	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					64
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	754	3	19	9	Y	17					351
01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-	26	1			325
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	3	10	9	Y	9	26	1			308
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					308
*04	720	N	651	-0-	-69	-0-	649	3	2	9	Y	2					310
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17	15	1			312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1769	3	8	9	N	7			206
01	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	1753	3			N	-0-			206
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	N	7			213
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			213
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	3	14	9	N	13			226
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3			229

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

12	775	N	365	-0-	-410	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2			2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			2
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			2
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-			2
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

12	496	N	348	-0-	-148	-0-	302	3	46	9	N	42			307
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-			307
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-			307
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			307
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32			339
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	N	22			361

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-			-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	455	-0-	-258	-0-	453	3	2	9	N	2					225
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	3	3	9	N	3					228
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					235
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					235
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	325	3	145	9	N	132					367
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	657	3	69	9	N	63					430

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					11
01	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					11
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	767	3			N	-0-					11
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					11
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					11
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					426
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					426
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					426
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					426
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	361	3	55	9	N	50					476
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					476

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	545	3	17	9	N	15					335
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					335
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	823	3	143	9	N	130					465
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					465
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	N	25					490
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	N	10	91	1			409

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			Y	-0-					223
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					223
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	Y	14					237
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					237
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					239
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					226
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					226
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	3	23	9	Y	21					247
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					247
*04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1124	3	2	9	Y	2					249
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	3	13	9	Y	12					261

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	921	-0-	-567	-0-	921	3			Y	-0-					179
01	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			Y	-0-					179
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					194
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					194
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					196
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	3	10	9	Y	9					205

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-					175
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-					175
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	724	3	20	9	Y	18					193
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					193
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	Y	1					194
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9					203

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1232	3	22	9	Y	20					394
01	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	3			Y	-0-	44	1			350
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	3	15	9	Y	14	44	1			320
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					320
*04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1110	3	4	9	Y	4					324
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	3	32	9	Y	29	25	1			328

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	483	-0-	-323	-0-	482	3	1	9	N	1					459
01	837	N	447	-0-	-390	-0-	438	3	9	9	N	8					467
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	331	3			N	-0-					467
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					467
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	233	3	3	9	N	3					470
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					470

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15	88	1			60
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					65
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					65
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					67
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	381	3	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20	49	1			164
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					164
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					167
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					167
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7					174
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					174

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	2	1			226
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					226
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	635	-0-	-481	-0-	626	3	9	9	N	8					151
01	1085	N	618	-0-	-467	-0-	605	3	13	9	N	12					163
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	528	3	9	9	N	8					171
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					171
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	578	3	14	9	N	13					184
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	N	8					192

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					199
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	559	3	19	9	N	17					216
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					216
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					216
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	403	3	154	9	N	140					356
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					356

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	3			N	-0-					263
01	713	N	389	-0-	-324	-0-	376	3	13	9	N	12					275
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	3	10	9	N	9					284
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					284
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	86	3	329	9	N	299	84	1			499
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					504

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	3	2	9	N	2					138
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	184	3	11	9	N	10					148
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	N	2					150
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					150
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	N	1					151
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					152

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	738	-0-	-285	-0-	725	3	13	9	N	12					772
01	1054	N	543	-0-	-511	-0-	514	3	29	9	N	26					798
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	440	3	11	9	N	10					808
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					808
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	N	7					815
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10	97	1			728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					312
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					312
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					312
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					312
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					313
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					330

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	427	-0-	-503	-0-	420	3	7	9	N	6					232
01	930	N	504	-0-	-426	-0-	494	3	10	9	N	9					241
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					253
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	473	3	155	9	N	141	141	1			253
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	425	3	23	9	N	21					274
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	141	1			161

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	581	-0-	-442	-0-	578	3	3	9	N	3					803
01	1023	N	585	-0-	-438	-0-	582	3	3	9	N	3					806
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					806
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					806
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	3	2	9	N	2					808
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	962	3	42	9	N	38					846

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	3	6	9	N	5					412
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	903	3	9	9	N	8					420
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	786	3	22	9	N	20					440
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					440
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	795	3	11	9	N	10					450
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	854	3	7	9	N	6	76	1			380

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	256	3	2	9	N	2					610
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					610
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	265	3	11	9	N	10					620
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					620
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					620
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					620

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					271
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	169	1			102
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					112
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					112
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					112
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					112

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	491	-0-	-501	-0-	469	3	22	9	N	20					720
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	494	3	24	9	N	22					742
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	3	19	9	N	17					759
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					759
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	453	3	13	9	N	12					771
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	914	3	56	9	N	51	163	1			659

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1295	-0-	-1123	-0-	1269	3	26	9	N	24					169
01	2387	N	1420	-0-	-967	-0-	1392	3	28	9	N	25	167	1			27
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24	9	N	22					49
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					49
04	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1214	3	22	9	N	20					69
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	3	23	9	N	21					90

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

12	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	3			N	-0-					512
01	930	N	509	-0-	-421	-0-	508	3	1	9	N	1					513
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	457	3	7	9	N	6					519
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					519
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					519
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	N	1					520

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

12	806	N	454	-0-	-352	-0-	453	3	1	9	N	1					215
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	428	3	7	9	N	6					221
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					236
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					236
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	450	3	22	9	N	20					256
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					261

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

12	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1659	3	14	9	N	13					95
01	2697	X	1712	-0-	-985	-0-	1703	3	9	9	N	8					103
02	2436	X	1537	-0-	-899	-0-	1527	3	10	9	N	9					112
03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1693	3			N	-0-					112
04	1680	X	1631	-0-	-49	-0-	1596	3	35	9	N	32					144
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	3	7	9	N	6					150

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					419
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

12	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	2151	3			Y	-0-					65
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					65
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	1893	3			Y	-0-					65
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					65
*04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					65
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					65

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					118
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					118
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					118
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					118
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

12	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	1077	3			Y	-0-					627
01	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	1131	3			Y	-0-					627
02	1456	N	1135	-0-	-321	-0-	1123	3	12	9	Y	11					638
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1158	3	124	9	Y	113	112	1			639
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	Y	13					652
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5	112	1			545

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					6
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	681	3	81	9	Y	74	74	1			6
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9					15
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					21

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					45
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					45
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-					45
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*01	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*02	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*03	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*04	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*05	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					124
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					124
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					126
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					126
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					130
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3					133

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1162	3	1	9	N	1					2
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					2
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	1021	3	9	9	N	8					10
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					10
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	3	8	9	N	7					17
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					19

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	915	3	1	9	N	1					2
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					2
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	N	8					10
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					10
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6					16
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2					18

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

12	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1494	3	21	9	N	19					282
01	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	3			N	-0-					282
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1537	3	184	9	N	167	89	1			360
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					360
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					360
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					360

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

12	744	N	388	-0-	-356	-0-	380	3	8	9	N	7					74
01	806	N	455	-0-	-351	-0-	449	3	6	9	N	5					79
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	374	3	17	9	N	15					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	423	3	176	9	N	160	160	1			94
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	429	3	28	9	N	25					119
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					132

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	N	1					2
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					2
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					12
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	888	3	6	9	N	5					17
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	N	1					18

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

12	775	N	533	-0-	-242	-0-	439	3	94	9	N	85					170
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					170
02	532	N	392	-0-	-140	-0-	390	3	2	9	N	2					172
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					172
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	213	3	33	9	N	30					202
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	237	3	109	9	N	99					198
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					198
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					198
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					198
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	93	3	39	9	N	35					233
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					235

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

12	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3			Y	-0-					43
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					43
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					43
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					43
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					43
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					43

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	626	3	3	9	N	3					3

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

12	7502	X	3631	-0-	-3871	-0-	3574	3	57	9	N	52	163	1			608
01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	3			N	-0-	99	1			509
02	6664	X	3577	-0-	-3087	-0-	3563	3	14	9	N	13	99	1			423
03	6913	X	3592	-0-	-3321	-0-	3592	3			N	-0-					423
04	6270	X	3345	-0-	-2925	-0-	3311	3	34	9	N	31					454
05	6479	X	4163	-0-	-2316	-0-	4160	3	3	9	N	3					457

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10718	X	2768	-0-	-7950	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	1610	-0-	-5799	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	779	-0-	-5913	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
04	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

12	4557	X	3699	-0-	-858	-0-	3699	3			N	-0-					20
01	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	3			N	-0-					20
02	4116	X	2874	-0-	-1242	-0-	2874	3			N	-0-					20
03	4526	X	3345	-0-	-1181	-0-	3345	3			N	-0-					20
04	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3184	3	132	9	N	120					140
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	116	1	4850	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	93	1	3912	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3696	X	1867	-0-	-1829	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	128	-0-	-3832	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	76	1	3182	3	N	121	137	1			22
							133	9									
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	N	49	71	1			-0-
							54	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	N	53					53
							58	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	68	1	2918	3	N	58	53	1			58
							64	9									
04	2580	X	101	-0-	-2479	-0-	60	1	41	9	N	37					95
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	3	111	9	N	101					196

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

12	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2919	-0-	-637	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

12	4216	X	2282	-0-	-1934	-0-	2279	3	3	9	N	3					391
01	3968	X	2569	-0-	-1399	-0-	2560	3	9	9	N	8					399
02	3584	X	2553	-0-	-1031	-0-	2538	3	15	9	N	14					413
03	3968	X	2443	-0-	-1525	-0-	2443	3			N	-0-					413
04	3660	X	2514	-0-	-1146	-0-	2495	3	19	9	N	17					430
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	3	7	9	N	6					436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	1837	-0-	-2224	-0-	1784	3	53	9	N	48					734
01	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2223	3	31	9	N	28					762
02	3780	X	2223	-0-	-1557	-0-	2223	3			N	-0-					762
03	4185	X	2032	-0-	-2153	-0-	2032	3			N	-0-					762
04	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	1957	3	37	9	N	34					796
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4001	3	17	9	N	15	182	1			629

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	255	3	25	9	Y	23					221
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	3	19	9	Y	17	127	1			111
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	Y	8					119
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					119
*04	450	N	276	-0-	-174	-0-	273	3	3	9	Y	3					122
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3					125

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	7					19
							8	9									
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119	1	5016	3	N	133	152	1			-0-
							146	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	108	1	4586	3	N	123					123
							135	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	N	94	136	1			81
							103	9									
04	2190	X	195	-0-	-1995	-0-	110	1	85	9	N	77	103	1			55
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					55

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	5466	-0-	-2222	-0-	5460	3	6	9	N	5					444
01	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	6466	3			N	-0-					444
02	6552	X	5764	-0-	-788	-0-	5762	3	2	9	N	2					446
03	7254	X	5668	-0-	-1586	-0-	5668	3			N	-0-					446
04	6270	X	5564	-0-	-706	-0-	5558	3	6	9	N	5					451
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	16					685
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	23					708
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1840	3	22	9	N	20	182	1			546
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2768	3	154	9	N	140					686
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2405	3	33	9	N	30					716
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4049	3	21	9	N	19					735

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1533	3			N	-0-					48
01	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1142	3			N	-0-					48
02	1708	X	1405	-0-	-303	-0-	1398	3	7	9	N	6					54
03	1891	X	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-					54
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					61
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	3	6	9	N	5					66

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	3	3	9	N	3					101
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	463	3	10	9	N	9					110
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	495	3	23	9	N	21					131
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					131
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1332	3	25	9	N	23					154
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	3	25	9	N	23					177

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	180	3	14	9	Y	13					198
01	496	N	209	-0-	-287	-0-	194	3	15	9	Y	14	45	1			167
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	72	3	6	9	Y	5	45	1			127
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					127
*04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					127
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3325	3	22	9	N	20					292
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					292
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2996	3	33	9	N	30					322
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3227	3	118	9	N	107	107	1			322
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	3	15	9	N	14					336
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3321	3	30	9	N	27	110	1			253

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

12	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	1210	-0-	-3099	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	800	-0-	-3092	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2835	-0-	-1474	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
*04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1380	-0-	-1100	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1640	-0-	-1274	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	959	-0-	-1645	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

12	T. A.		3539	-0-	3539	5659	3539	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1130	-0-	1130	6789	1130	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2496	-0-	2496	9285	2496	3			Y	-0-					-0-
03	17058	X	7773	-0-	-9285	-0-	7773	3			Y	-0-					-0-
*04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

12	806	N	496	-0-	-310	-0-	468	3	28	9	N	25					250
01	868	N	562	-0-	-306	-0-	510	3	52	9	N	47					297
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	388	3	9	9	N	8					305
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					305
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	568	3	20	9	N	18					323
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	3	29	9	N	26	160	1			189

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

12	17453	X	9040	-0-	-8413	-0-	8840	3	200	9	N	182	164	1			987
01	17453	X	9088	-0-	-8365	-0-	9088	3			N	-0-	173	1			814
02	15764	X	8093	-0-	-7671	-0-	7927	3	166	9	N	151	173	1			792
03	17453	X	8895	-0-	-8558	-0-	8534	3	361	9	N	328	326	1			794
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8547	3	167	9	N	152					946
*05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16805	3	156	9	N	142	156	1			932

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

12	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					2
01	9920	X	9477	-0-	-443	-0-	9477	3			N	-0-					2
02	8960	X	8586	-0-	-374	-0-	8586	3			N	-0-					2
03	9827	X	9183	-0-	-644	-0-	9183	3			N	-0-					2
04	9180	X	8855	-0-	-325	-0-	8855	3			N	-0-					2
05	9517	X	9365	-0-	-152	-0-	9365	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

12	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2691	3	19	9	N	17					84
01	3906	X	2353	-0-	-1553	-0-	2306	3	47	9	N	43					127
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2146	3	30	9	N	27					154
03	3751	X	2565	-0-	-1186	-0-	2565	3			N	-0-					154
04	2610	X	2570	-0-	-40	-0-	2536	3	34	9	N	31					185
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4213	3	13	9	N	12					197

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

12	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2402	3			N	-0-					173
01	5704	X	2656	-0-	-3048	-0-	2656	3			N	-0-					173
02	5152	X	2005	-0-	-3147	-0-	1962	3	43	9	N	39					212
03	5704	X	2382	-0-	-3322	-0-	2382	3			N	-0-					212
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3108	3	36	9	N	33					245
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3881	3	15	9	N	14					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	447	3	6	9	N	5					111
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	N	20					131
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	3	14	9	N	13					144
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					144
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	790	3	53	9	N	48					192
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8					200

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1049	-0-	-718	-0-	1048	3	1	9	N	1					2
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					2
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	922	3	10	9	N	9					11
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					11
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					16
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					18

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	3			N	-0-					5
01	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					5
02	4760	X	4125	-0-	-635	-0-	4125	3			N	-0-					5
03	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	5016	3			N	-0-					5
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					5
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	307	-0-	-1133	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1215	-0-	-3094	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1923	-0-	-2247	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2822	-0-	-1487	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	1187	3	21	9	N	19					125
01	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	3			N	-0-					125
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1017	3	134	9	N	122	82	1			165
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					165
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1316	3	58	9	N	53					218
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3	9	N	3					221

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	3			N	-0-					262
01	1798	N	65	-0-	-1733	-0-	65	3			N	-0-					262
02	1680	X	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					262
03	1798	X	1315	-0-	-483	-0-	1315	3			N	-0-					262
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	N	3					265
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	3			N	-0-					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3583	3	86	9	N	78					397
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3527	3	116	9	N	105					502
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3153	3	43	9	N	39					541
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					541
*04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3397	3	70	9	N	64	185	1			420
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3913	3	69	9	N	63					483

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

12	8680	X	5570	-0-	-3110	-0-	5548	3	22	9	N	20					807
01	8680	X	4408	-0-	-4272	-0-	4398	3	10	9	N	9					816
02	7840	X	4929	-0-	-2911	-0-	4890	3	39	9	N	35					851
03	8680	X	5558	-0-	-3122	-0-	5558	3			N	-0-					851
04	7380	X	5597	-0-	-1783	-0-	5564	3	33	9	N	30	154	1			727
*05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8377	3	24	9	N	22					749

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 8828

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	70203	-0-	67403	67403	70203	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1575	-0-	-1525	65878	1575	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1659	-0-	-1341	64537	1659	3			N	-0-					-0-
*05	66255	X	1718	-0-	-64537	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

12	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	3761	3	17	9	N	15					523
01	6293	X	2641	-0-	-3652	-0-	2641	3			N	-0-					523
02	5684	X	3259	-0-	-2425	-0-	3259	3			N	-0-					523
03	5890	X	3427	-0-	-2463	-0-	3427	3			N	-0-					523
04	5190	X	3456	-0-	-1734	-0-	3434	3	22	9	N	20					543
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4463	3	24	9	N	22					565

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

12	5735	X	3380	-0-	-2355	-0-	3369	3	11	9	N	10					220
01	5735	X	2811	-0-	-2924	-0-	2811	3			N	-0-					220
02	5180	X	2451	-0-	-2729	-0-	2431	3	20	9	N	18	182	1			56
03	5394	X	3286	-0-	-2108	-0-	3286	3			N	-0-					56
04	4440	X	3606	-0-	-834	-0-	3589	3	17	9	N	15					71
*05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5178	3	20	9	N	18					89

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

12	7936	X	2751	-0-	-5185	-0-	2725	3	26	9	N	24	130	1			285
01	3937	X	1826	-0-	-2111	-0-	1826	3			N	-0-					285
02	3556	X	1925	-0-	-1631	-0-	1925	3			N	-0-					285
03	3751	X	982	-0-	-2769	-0-	982	3			N	-0-					285
04	2670	X	208	-0-	-2462	-0-	202	3	6	9	N	5					290
05	2759	X	156	-0-	-2603	-0-	156	3			N	-0-					290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5145	-0-	-651	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					301
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					301
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1628	-0-	-502	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

12	10602	X	6572	-0-	-4030	-0-	6572	3			N	-0-					23
01	10602	X	5925	-0-	-4677	-0-	5925	3			N	-0-					23
02	9576	X	6039	-0-	-3537	-0-	6039	3			N	-0-					23
03	10168	X	4992	-0-	-5176	-0-	4992	3			N	-0-					23
04	6360	X	3119	-0-	-3241	-0-	3119	3			N	-0-					23
05	6696	X	964	-0-	-5732	-0-	964	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2614	-0-	-270	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1792	-0-	-1328	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1936	-0-	-2218	-0-	1914	3	22	9	N	20					601
01	4154	X	1892	-0-	-2262	-0-	1892	3			N	-0-					601
02	3500	X	1909	-0-	-1591	-0-	1892	3	17	9	N	15					616
03	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	1833	3			N	-0-					616
04	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1819	3	13	9	N	12					628
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	3	13	9	N	12					640

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7637	-0-	-2097	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8029	-0-	-1705	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7192	-0-	-1600	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7500	-0-	-2234	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	6071	-0-	-3349	-0-	6062	3	9	9	N	8					8
*05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1738	3	24	9	N	22					206
01	2666	X	961	-0-	-1705	-0-	961	3			N	-0-					206
02	2408	X	1397	-0-	-1011	-0-	1354	3	43	9	N	39					245
03	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					245
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	1305	3	19	9	N	17					262
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1989	3	3	9	N	3					265

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	2762	-0-	-3314	-0-	2760	3	2	9	N	2					195
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					195
02	2632	X	2277	-0-	-355	-0-	2277	3			N	-0-					195
03	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					195
04	2820	X	1907	-0-	-913	-0-	1905	3	2	9	N	2					197
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					197

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	66					356
01	2480	N	858	-0-	-1622	-0-	839	3	19	9	N	17					373
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					373
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

12	7037	X	3748	-0-	-3289	-0-	3748	3			N	-0-					152
01	7037	X	2839	-0-	-4198	-0-	2839	3			N	-0-					152
02	6356	X	2839	-0-	-3517	-0-	2839	3			N	-0-					152
03	6448	X	949	-0-	-5499	-0-	949	3			N	-0-					152
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					152
*05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6265	3	3	9	N	3					155

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	3			N	-0-					9
01	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					9
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					9
03	8587	X	6917	-0-	-1670	-0-	6917	3			N	-0-					9
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					9
*05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

12	59396	X	42633	-0-	-16763	-0-	42633	3			N	-0-					-0-
01	59396	X	49243	-0-	-10153	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
02	52164	X	43219	-0-	-8945	-0-	43219	3			N	-0-					-0-
03	57753	X	45553	-0-	-12200	-0-	45553	3			N	-0-					-0-
04	47640	X	43201	-0-	-4439	-0-	43201	3			N	-0-					-0-
05	49228	X	45180	-0-	-4048	-0-	45180	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

12	52917	X	40093	-0-	-12824	-0-	40093	3			N	-0-					-0-
01	52917	X	43908	-0-	-9009	-0-	43908	3			N	-0-					-0-
02	47292	X	35713	-0-	-11579	-0-	35713	3			N	-0-					-0-
03	52359	X	39782	-0-	-12577	-0-	39782	3			N	-0-					-0-
04	42480	X	39032	-0-	-3448	-0-	39032	3			N	-0-					-0-
05	43896	X	40698	-0-	-3198	-0-	40698	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

12	61783	X	43163	-0-	-18620	-0-	43163	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	50918	-0-	-10865	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
02	53900	X	44711	-0-	-9189	-0-	44711	3			N	-0-					-0-
03	59675	X	46939	-0-	-12736	-0-	46939	3			N	-0-					-0-
04	49290	X	44904	-0-	-4386	-0-	44904	3			N	-0-					-0-
05	50933	X	47000	-0-	-3933	-0-	47000	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

12	29326	X	18780	-0-	-10546	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
01	29326	X	1527	-0-	-27799	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	23828	X	187	-0-	-23641	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	26381	X	9577	-0-	-16804	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
*04	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25127	3			N	-0-					-0-
*05	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19510	-0-	19510	19510	19510	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		46145	-0-	46145	65655	46145	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38514	-0-	38514	104169	38514	3			N	-0-					-0-
03	145178	X	41009	-0-	-104169	-0-	41009	3			N	-0-					-0-
*04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	33745	3			N	-0-					-0-
05	44237	X	31868	-0-	-12369	-0-	31868	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

12	96658	X	72203	-0-	-24455	-0-	72203	3			N	-0-					-0-
01	90582	X	80513	-0-	-10069	-0-	80513	3			N	-0-					-0-
02	76076	X	70203	-0-	-5873	-0-	70203	3			N	-0-					-0-
03	84227	X	73379	-0-	-10848	-0-	73379	3			N	-0-					-0-
04	77910	X	71501	-0-	-6409	-0-	71501	3			N	-0-					-0-
05	80507	X	65519	-0-	-14988	-0-	65519	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

12	42228	X	42228	-0-	-0-	-0-	42228	3			N	-0-					-0-
01	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	40885	3			N	-0-					-0-
02	35812	X	32913	-0-	-2899	-0-	32913	3			N	-0-					-0-
03	39649	X	34495	-0-	-5154	-0-	34495	3			N	-0-					-0-
04	40860	X	29622	-0-	-11238	-0-	29622	3			N	-0-					-0-
05	42222	X	32112	-0-	-10110	-0-	32112	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

12	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	35321	3			N	-0-					-0-
01	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	3			N	-0-					-0-
02	32648	X	23486	-0-	-9162	-0-	23486	3			N	-0-					-0-
03	36146	X	20	-0-	-36126	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	36600	X	9841	-0-	-26759	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
05	37820	X	33860	-0-	-3960	-0-	33860	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

12	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	66419	3			N	-0-					-0-
01	40054	X	40054	-0-	-0-	-0-	40054	3			N	-0-					-0-
02	65324	X	51813	-0-	-13511	-0-	51813	3			N	-0-					-0-
03	72323	X	58053	-0-	-14270	-0-	58053	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	53974	-0-	-12446	-0-	53974	3			N	-0-					-0-
05	66433	X	53253	-0-	-13180	-0-	53253	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

12	83762	X	-0-	-0-	-83762	-0-					N	-0-					-0-
01	83762	X	13624	-0-	-70138	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
02	79400	X	79400	-0-	-0-	-0-	79400	3			N	-0-					-0-
03	81883	X	81883	-0-	-0-	-0-	81883	3			N	-0-					-0-
*04	78876	X	78876	-0-	-0-	-0-	78876	3			N	-0-					-0-
05	83762	X	81370	-0-	-2392	-0-	81370	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

12	189348	X	-0-	-0-	-189348	-0-					N	-0-					-0-
01	189348	X	6482	-0-	-182866	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	176410	X	176410	-0-	-0-	-0-	176410	3			N	-0-					-0-
03	177541	X	177541	-0-	-0-	-0-	177541	3			N	-0-					-0-
*04	169197	X	169197	-0-	-0-	-0-	169197	3			N	-0-					-0-
05	189348	X	154825	-0-	-34523	-0-	154825	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76229	X	-0-	-0-	-76229	-0-					N	-0-					-0-
01	76229	X	9184	-0-	-67045	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
02	74808	X	74808	-0-	-0-	-0-	74808	3			N	-0-					-0-
03	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	73724	3			N	-0-					-0-
*04	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	70626	-0-	-5603	-0-	70626	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
02	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	3			N	-0-					-0-
03	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	29031	3			N	-0-					-0-
*04	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	25257	3			N	-0-					-0-
05	25265	X	21268	-0-	-3997	-0-	21268	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	60316	3			N	-0-					-0-
01	49500	X	49500	-0-	-0-	-0-	49500	3			N	-0-					-0-
02	63252	X	49347	-0-	-13905	-0-	49347	3			N	-0-					-0-
03	67518	X	53630	-0-	-13888	-0-	53630	3			N	-0-					-0-
04	60330	X	50174	-0-	-10156	-0-	50174	3			N	-0-					-0-
05	60326	X	49259	-0-	-11067	-0-	49259	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	52578	3			N	-0-					-0-
01	50635	X	50635	-0-	-0-	-0-	50635	3			N	-0-					-0-
02	49392	X	47406	-0-	-1986	-0-	47406	3			N	-0-					-0-
03	54684	X	52180	-0-	-2504	-0-	52180	3			N	-0-					-0-
04	52920	X	47387	-0-	-5533	-0-	47387	3			N	-0-					-0-
05	52576	X	46578	-0-	-5998	-0-	46578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					344
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3157	3	101	9	N	92					436
02	3108	X	2795	-0-	-313	-0-	2696	3	99	9	N	90					526
03	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3022	3	391	9	N	355	354	1			527
04	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	1769	3	118	9	N	107					634
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4038	3	156	9	N	142	181	1			595

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48858	X	48858	-0-	-0-	-0-	48858	3			N	-0-					-0-
01	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	61714	3			N	-0-					-0-
02	62972	X	60383	-0-	-2589	-0-	60383	3			N	-0-					-0-
03	69719	X	61860	-0-	-7859	-0-	61860	3			N	-0-					-0-
04	67470	X	59256	-0-	-8214	-0-	59256	3			N	-0-					-0-
05	66867	X	57715	-0-	-9152	-0-	57715	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					1476
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3635	3	120	9	N	109	176	1			1409
02	3416	X	3066	-0-	-350	-0-	3008	3	58	9	N	53					1462
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			N	-0-					1462
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4292	3	68	9	N	62	176	1			1348
*05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7941	3	64	9	N	58					1406

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92938	X	16566	-0-	-76372	-0-	16566	3			N	-0-					-0-
01	92938	X	15753	-0-	-77185	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
02	83944	X	12777	-0-	-71167	-0-	12777	3			N	-0-					-0-
03	92938	X	14391	-0-	-78547	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
*04	89940	X	14632	-0-	-75308	-0-	14194	3	438	9	N	398	288	1			110
*05	92938	X	17787	-0-	-75151	-0-	17699	3	88	9	N	80	180	1			10

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66154	X	12934	-0-	-53220	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
01	66154	X	23415	-0-	-42739	-0-	23415	3			N	-0-					-0-
02	54796	X	512	-0-	-54284	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	54839	X	-0-	-0-	-54839	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	23405	X	1943	-0-	-21462	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71827	X	71034	-0-	-793	-0-	71034	3			N	-0-					-0-
01	71827	X	63981	-0-	-7846	-0-	63981	3			N	-0-					-0-
02	66304	X	52934	-0-	-13370	-0-	52934	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	53391	-0-	-20017	-0-	53391	3			N	-0-					-0-
04	71040	X	49380	-0-	-21660	-0-	49380	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	48600	-0-	-22421	-0-	48600	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		55888	-0-	55888	55888	55888	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138802	-0-	138802	194690	138802	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		114768	-0-	114768	309458	114768	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309458					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		96446	-0-	96446	405904	96446	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		73329	-0-	73329	73329	73329	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		147102	-0-	147102	220431	147102	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		126243	-0-	126243	346674	126243	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346674					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		98948	-0-	98948	445622	98948	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		95930	-0-	95930	95930	95930	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		152211	-0-	152211	248141	152211	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		137727	-0-	137727	385868	137727	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	385868					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		120698	-0-	120698	506566	120698	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71269	X	15768	-0-	-55501	-0-	15768	3			N	-0-					1137
01	71269	X	14845	-0-	-56424	-0-	14845	3			N	-0-	190	1			947
02	64372	X	13092	-0-	-51280	-0-	13092	3			N	-0-					947
03	71269	X	13869	-0-	-57400	-0-	13774	3	95	9	N	86					1033
*04	68970	X	13259	-0-	-55711	-0-	12864	3	395	9	N	359					1392
*05	71269	X	16029	-0-	-55240	-0-	15949	3	80	9	N	73					1465

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10797	-0-	10797	227277	10797	3			N	-0-					-0-
01	0	W	3860	-0-	3860	231137	3860	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2196	-0-	2196	233333	2196	3			N	-0-					-0-
03	0	W	7334	-0-	7334	240667	7334	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	240667					N	-0-					-0-
05	0	W	9960	-0-	9960	250627	9960	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	7316	-0-	-17949	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
01	25265	X	4428	-0-	-20837	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	4691	-0-	-18129	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	7334	-0-	-17931	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	11794	-0-	-13471	-0-	11794	3			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

12	55459	X	53506	-0-	-1953	-0-	53506	2			N	-0-					-0-
01	55459	X	52384	-0-	-3075	-0-	52384	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46486	-0-	-3606	-0-	46486	2			N	-0-					-0-
03	55459	X	50114	-0-	-5345	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	48512	-0-	-3358	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
05	53506	X	49324	-0-	-4182	-0-	49324	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

12	50034	X	45032	-0-	-5002	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
01	50034	X	41930	-0-	-8104	-0-	41930	2			N	-0-					-0-
02	44688	X	36661	-0-	-8027	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	49166	X	38685	-0-	-10481	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	35310	-0-	-10590	-0-	35310	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	36071	-0-	-8972	-0-	36071	2			N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	691	-0-	-425	-0-	691	3			N	-0-					25
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					25
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					25
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					25
04	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	1120	3			N	-0-					25
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

12	589	N	463	-0-	-126	-0-	460	3	3	9	N	3					54
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					54
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					74
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	55	1			19
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	483	3	11	9	N	10					29
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					29

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					38
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					38
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					38
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					42
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	750	3	1	9	N	1					61
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	N	8					69
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	N	6					75
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	733	3	8	9	N	7					82
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					82

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	3			N	-0-					40
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					42
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					42
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					42
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					42

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					82
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					82
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					82
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					82
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4816	-0-	-516	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4498	-0-	-150	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4821	-0-	-399	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4831	-0-	-433	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5018	-0-	-502	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1564	3	20	9	N	18					111
01	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1557	3	15	9	N	14					125
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1412	3	28	9	N	25					150
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	N	11	138	1			23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1584	3	29	9	N	26					49
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	3			N	-0-					49

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	N	18					18
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	N	31					49
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					89
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	811	3	11	9	N	10					99
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					48
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					53
02	616	N	285	-0-	-331	-0-	283	3	2	9	N	2					55
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7					62
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					62
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					58
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					58
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					58
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					58
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					58
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					45
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	577	3	11	9	N	10					55
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	552	3	11	9	N	10					65
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	599	3	11	9	N	10					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					40
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					40
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					40
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					40
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					40
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					40
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					40
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					40
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					40
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					5
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					5
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11					16
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					16
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					16

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6994	-0-	-314	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	745	-0-	-4680	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-2013

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

12	2976	X	2048	-0-	-928	-0-	2048	3			N	-0-					15
01	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					15
02	2688	X	934	-0-	-1754	-0-	934	3			N	-0-					15
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					15
04	2310	X	1290	-0-	-1020	-0-	1290	3			N	-0-					15
05	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	2298	3	3	9	N	3					18

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

12	5270	X	1107	-0-	-4163	-0-	1107	3			N	-0-					5
01	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	698	3	2	9	N	2					7
02	4760	X	4685	-0-	-75	-0-	4685	3			N	-0-					7
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6253	3	1	9	N	1					8
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5170	3	4	9	N	4					12
05	5177	X	5123	-0-	-54	-0-	5121	3	2	9	N	2					14

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

12	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9545	-0-	-31	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9624	-0-	-636	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8677	-0-	-1894	-0-	8677	3			N	-0-					-0-

SMITH-EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234609 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5533 - 6167

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

CROSSLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238399 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6271 - 8111

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

12	19220	X	16871	-0-	-2349	-0-	16771	3	100	9	N	91	152	1			28
01	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	17207	3	85	9	N	77					105
02	17360	X	16424	-0-	-936	-0-	16330	3	94	9	N	85	132	1			58
03	19220	X	17406	-0-	-1814	-0-	17284	3	122	9	N	111	146	1			23
04	17220	X	15046	-0-	-2174	-0-	14932	3	114	9	N	104	115	1			12
05	18197	X	16605	-0-	-1592	-0-	16532	3	73	9	N	66					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	13829	-0-	-3190	-0-	13761	3	68	9	N	62					168
01	17019	X	16867	-0-	-152	-0-	16783	3	84	9	N	76	86	1			158
02	15372	X	13739	-0-	-1633	-0-	13654	3	85	9	N	77	162	1			73
03	16833	X	13574	-0-	-3259	-0-	13500	3	74	9	N	67	75	1			65
04	16320	X	11506	-0-	-4814	-0-	11442	3	64	9	N	58	80	1			43
05	16864	X	13502	-0-	-3362	-0-	13430	3	72	9	N	65					108

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9331	-0-	-186	-0-	9331	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	6925	-0-	-2592	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	8188	-0-	-408	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8810	-0-	-400	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
*05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2583	-0-	-1602	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3913	-0-	-1109	-0-	3903	3	10	9	N	9					48
01	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	4203	3	9	9	N	8					56
02	4396	X	3462	-0-	-934	-0-	3459	3	3	9	N	3					59
03	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3594	3	6	9	N	5					64
04	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	3719	3	9	9	N	8					72
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3754	3	10	9	N	9					81

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15389	-0-	-1785	-0-	15333	3	56	9	N	51					177
01	17174	X	16056	-0-	-1118	-0-	15993	3	63	9	N	57	112	1			122
02	15400	X	13781	-0-	-1619	-0-	13716	3	65	9	N	59	60	1			121
03	16678	X	15136	-0-	-1542	-0-	15074	3	62	9	N	56	50	1			127
04	16140	X	14481	-0-	-1659	-0-	14408	3	73	9	N	66	155	1			38
05	16058	X	14592	-0-	-1466	-0-	14544	3	48	9	N	44					82

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7885	-0-	-888	-0-	7865	3	20	9	N	18					115
01	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	7193	3	19	9	N	17	84	1			48
02	7448	X	6796	-0-	-652	-0-	6785	3	11	9	N	10					58
03	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7193	3	17	9	N	15					73
04	7620	X	6288	-0-	-1332	-0-	6275	3	13	9	N	12					85
05	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7242	3	14	9	N	13					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606	X	25360	-0-	-246	-0-	25259	3	101	9	N	92	181	1			72
01	25606	X	24479	-0-	-1127	-0-	24373	3	106	9	N	96	111	1			57
02	23128	X	20798	-0-	-2330	-0-	20713	3	85	9	N	77					134
03	25606	X	22733	-0-	-2873	-0-	22603	3	130	9	N	118	230	1			22
04	24780	X	22865	-0-	-1915	-0-	22749	3	116	9	N	105	109	1			18
05	25358	X	23186	-0-	-2172	-0-	23086	3	100	9	N	91					109

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	25521	-0-	-1635	-0-	25419	3	102	9	N	93	42	1			70
01	27156	X	24794	-0-	-2362	-0-	24650	3	144	9	N	131	173	1			28
02	24528	X	21511	-0-	-3017	-0-	21398	3	113	9	N	103					131
03	26846	X	23306	-0-	-3540	-0-	23166	3	140	9	N	127	87	1			171
04	25560	X	24001	-0-	-1559	-0-	23858	3	143	9	N	130	193	1			108
05	25513	X	24275	-0-	-1238	-0-	24177	3	98	9	N	89					197

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	6047	-0-	-3191	-0-	5909	3	138	9	N	125					203
01	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7442	3	156	9	N	142	137	1			208
02	7616	X	6305	-0-	-1311	-0-	6163	3	142	9	N	129	191	1			146
03	8308	X	7281	-0-	-1027	-0-	7120	3	161	9	N	146	171	1			121
04	7350	X	6247	-0-	-1103	-0-	6138	3	109	9	N	99					220
05	7595	X	6531	-0-	-1064	-0-	6400	3	131	9	N	119	180	1			159

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	186	1	3603	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	178	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3387	-0-	-281	-0-	158	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	847	1	3766	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	130	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	144	1	3568	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	37	1	715	2	N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	924	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	30	1	753	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	149	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	129	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	634	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	104	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	114	1	2826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	72	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	37	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	2	N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	672	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	111	1	6152	2	N	-0-					-0-
*05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	98	1	5669	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	116	1	5153	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4488	-0-	-384	-0-	97	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	484	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	82	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	85	1	4920	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	98	1	4339	2	N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	110	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	84	1	3802	2	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	358	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	61	1	3314	2	N	-0-					-0-
*05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	65	1	3768	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	100	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	106	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4002	-0-	-366	-0-	87	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	78	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	80	1	4592	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	133	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	634	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	97	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	112	1	6402	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6083	-0-	-954	-0-	299	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6052	-0-	-985	-0-	285	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5767	-0-	-589	-0-	270	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1292	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	227	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6202	-0-	-184	-0-	240	1	5962	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	576	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2688	-0-	-132	-0-	96	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2537	-0-	-377	-0-	98	1	2439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	80	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	70	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	319	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	46	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	53	1	3068	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	656	1	9276	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9336	-0-	-2537	-0-	633	1	8703	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8329	-0-	-2395	-0-	538	1	7791	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	661	1	9682	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9856	-0-	-314	-0-	626	1	9230	2	N	-0-					-0-
*05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	678	1	9787	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	443	1	4997	2	N	10					22
							11	9									
01	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	440	1	4746	2	N	13					35
							14	9									
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	420	1	4290	2	N	169	185	1			19
							186	9									
03	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	457	1	4778	2	N	4					23
							4	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	434	1	4810	2	N	164	176	1			11
							180	9									
05	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	426	1	4593	2	N	10					21
							11	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4849	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3978	-0-	3978	8827	3978	2			N	-0-					-0-
02	13657	X	4830	-0-	-8827	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4589	-0-	-1231	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		850	-0-	850	1857	850	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	492	-0-	-1857	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5725	-0-	2725	4250	5725	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3001	-0-	-99	4151	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4668	-0-	-354	-0-	380	1	4286	2	N	2					14
							2	9									
01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	374	1	4035	2	N	2					16
							2	9									
02	4452	X	4209	-0-	-243	-0-	376	1	3827	2	N	5					21
							6	9									
03	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	391	1	4089	2	N	7					28
							8	9									
04	4710	X	3551	-0-	-1159	-0-	293	1	3243	2	N	14					42
							15	9									
05	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	377	1	4074	2	N	1					43
							1	9									

NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

12	DLQ G-10		8674	-0-	8674	8674	8674	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	8757	83	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	8483	-0-	-8757	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

12	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

12	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	598	1	8454	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8969	-0-	-1199	-0-	609	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	525	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9184	-0-	-488	-0-	587	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	607	1	8942	2	N	-0-					-0-
*05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	615	1	8889	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	266	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	259	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	221	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	231	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3252	-0-	-798	-0-	207	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	223	1	3221	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

12	DLQ G-10		9220	-0-	9220	9220	9220	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9414	-0-	9414	18634	9414	2			N	-0-					-0-
02	29152	X	10518	-0-	-18634	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
*05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	476	1	6735	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	476	1	6545	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6791	-0-	-69	-0-	438	1	6353	2	N	-0-					-0-
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	507	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	468	1	6890	2	N	-0-					-0-
*05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	501	1	7237	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

12	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	573	1	6473	2	N	7					21
							8	9									
01	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	586	1	6321	2	N	28					49
							31	9									
02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	553	1	5645	2	N	155	183	1			21
							171	9									
03	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	604	1	6313	2	N	21					42
							23	9									
04	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	556	1	6159	2	N	148	178	1			12
							163	9									
05	7068	X	6908	-0-	-160	-0-	585	1	6308	2	N	14					26
							15	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

12	DLQ G-10		15603	-0-	15603	15603	15603	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15816	-0-	15816	31419	15816	2			N	-0-					-0-
02	41515	X	10096	-0-	-31419	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	6504	-0-	-8796	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	9	-0-	-15801	-0-	9	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

12	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3100	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
02	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	4105	1	6480	2	N	-0-					-0-
*05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

12	DLQ G-10		7392	-0-	7392	7392	7392	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7558	-0-	7558	14950	7558	2			N	-0-					-0-
02	21355	X	6405	-0-	-14950	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7014	-0-	-306	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13764	-0-	13764	13764	13764	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6783	-0-	6783	20547	6783	2			N	-0-					-0-
02	28552	X	8005	-0-	-20547	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	7208	-0-	-6862	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	7350	-0-	-6414	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

12	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	473	1	5334	2	N	13					123
							14	9									
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	504	1	5436	2	N	4					127
							4	9									
02	5768	X	3455	-0-	-2313	-0-	302	1	3085	2	N	62	163	1			26
							68	9									
03	6386	X	3234	-0-	-3152	-0-	281	1	2939	2	N	13					39
							14	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	564	1	6249	2	N	14					53
							15	9									
05	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	497	1	5363	2	N	-0-					53

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

12	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	513	1	5786	2	N	14					172
							15	9									
01	7006	X	5369	-0-	-1637	-0-	454	1	4903	2	N	11					183
							12	9									
02	5936	X	4734	-0-	-1202	-0-	422	1	4306	2	N	5	162	1			26
							6	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	582	1	6090	2	N	27					53
							30	9									
04	6120	X	6034	-0-	-86	-0-	497	1	5508	2	N	26					79
							29	9									
05	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	514	1	5543	2	N	2					81
							2	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

12	8866	X	8369	-0-	-497	-0-	676	1	7654	2	N	35	165	1			59
							39	9									
01	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	685	1	7358	2	N	60					119
							66	9									
02	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	639	1	6508	2	N	89	166	1			42
							98	9									
03	8835	X	7733	-0-	-1102	-0-	672	1	7020	2	N	37					79
							41	9									
04	8490	X	7605	-0-	-885	-0-	618	1	6864	2	N	112	165	1			26
							123	9									
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	645	1	6945	2	N	51					77
							56	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

12	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3752	-0-	-504	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3337	-0-	-1003	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10918	-0-	-738	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10468	-0-	-878	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9700	-0-	-464	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9908	-0-	-1004	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9790	-0-	-770	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10469	-0-	-443	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	798	2	23	9	Y	21					69
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	840	2	21	9	Y	19					88
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	2	14	9	Y	13					101
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	Y	15					116
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5					121
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					124

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1722	-0-	-210	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					81
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-					81
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	1304	2			N	-0-					81
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-					81
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	1471	2			N	-0-					81
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					22
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					22
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	777	-0-	-835	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

12	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					30
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					30
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					30
03	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13236	2			N	-0-					30
04	12990	X	11407	-0-	-1583	-0-	11407	2			N	-0-					30
05	13268	X	12150	-0-	-1118	-0-	12150	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2					72
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14					86
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	N	14					100
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1174	2	18	9	N	16					116
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					131
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23					154

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	INC G-10		1847	-0-	1847	1847	1847	2			N	-0-					7
02	3047	X	1200	-0-	-1847	-0-	1200	2			N	-0-					7
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					7
04	1800	X	838	-0-	-962	-0-	838	2			N	-0-					7
05	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	N	1					8

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					80
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WOODALL-CURRIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194040 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7234 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					63
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					63
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			N	-0-					63
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					63
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	285	-0-	-1854	-0-	285	2			N	-0-					5
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					5
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					5
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					5
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					5
05	2139	X	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					5

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	775	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	50	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	4375	-0-	-3716	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3790	-0-	-1700	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4375	-0-	-957	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9294	-0-	-4253	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	8991	-0-	-4119	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9770	-0-	-1948	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	700	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	3326	-0-	-5230	-0-	775	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	3727	-0-	-4343	-0-	750	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	3239	-0-	-4356	-0-	775	1	2464	2	N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2410	-0-	-938	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2007	-0-	-1017	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3415	-0-	-393	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	13	-0-	-4007	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4903	-0-	-473	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1884	-0-	-2983	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	362	1	11539	2	N	-0-					-0-
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	362	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9541	-0-	-1239	-0-	327	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10505	-0-	-1430	-0-	362	1	10143	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10178	-0-	-1372	-0-	351	1	9827	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	8696	-0-	-3239	-0-	362	1	8334	2	N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

12	3999	X	2714	-0-	-1285	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2006	-0-	-1158	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1997	-0-	-1289	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1746	-0-	-1194	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					42
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					42
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2981	-0-	-2959	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3133	-0-	-3253	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5034	-0-	-366	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
01	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
*05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2596	-0-	-1775	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3545	-0-	-487	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2041	-0-	-2279	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2544	-0-	-1765	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2605	-0-	-1952	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3135	-0-	-729	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1861	-0-	-2279	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9291	-0-	6191	6191	9291	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7267	-0-	4167	10358	7267	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5651	-0-	2851	13209	5651	2			N	-0-					-0-
03	18688	X	5479	-0-	-13209	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					50
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					50
03	2542	N	106	-0-	-2436	-0-	106	2			N	-0-					50
04	2250	N	607	-0-	-1643	-0-	607	2			N	-0-					50
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	12798	-0-	9698	9698	12798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9068	-0-	6268	15966	9068	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8572	-0-	5472	21438	8572	2			N	-0-					-0-
04	30034	X	8596	-0-	-21438	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
*05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6441	-0-	-1061	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7447	-0-	-1326	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6493	-0-	-1431	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3249	-0-	-4101	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	459	-0-	-6981	-0-	459	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1172	-0-	1172	2116	1172	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	1164	-0-	-2116	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4844	-0-	-1108	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3185	-0-	-1434	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3792	-0-	-744	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2277	-0-	-2583	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2800	-0-	-1292	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3585	-0-	-223	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1919	-0-	-2191	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

12	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	308	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	306	1	5255	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4984	-0-	-364	-0-	276	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	306	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	296	1	4470	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	310	1	5252	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

12	7936	X	7026	-0-	-910	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5965	-0-	-1203	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6066	-0-	-864	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

12	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
01	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	2			N	-0-					-0-
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
03	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
04	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
*05	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	452	-0-	-664	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3902	-0-	-270	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1911	-0-	-1158	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1891	-0-	-853	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
03	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
04	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
*05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
03	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
*05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2657	-0-	-2803	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3757	-0-	-2226	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4176	-0-	-584	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1947	-0-	-513	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1562	-0-	-825	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1307	-0-	-849	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3062	-0-	-102	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	812	-0-	-1079	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	631	-0-	-857	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2052	-0-	-580	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5602	-0-	-194	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4718	-0-	-1699	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	9196	-0-	-4506	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	8574	-0-	-5128	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	7392	-0-	-4984	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7775	-0-	-4439	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7214	-0-	-2536	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7244	-0-	-1963	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	362	1	6333	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	362	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	327	1	6273	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	362	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	351	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	362	1	5866	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
02	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
*05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2490	-0-	-1080	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4230	-0-	-575	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3501	-0-	-839	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3391	-0-	-689	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4075	-0-	-489	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2379	-0-	-2451	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7748	-0-	-312	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6886	-0-	-394	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7557	-0-	-441	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3620	-0-	-4120	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
01	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
02	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
03	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
04	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
*05	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	20042	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
01	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
*05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
01	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			Y	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			Y	-0-					-0-
03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21394	2			Y	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			Y	-0-					-0-
*05	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9517	-0-	6417	6417	9517	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13218	-0-	10118	16535	13218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8928	-0-	6128	22663	8928	2			N	-0-					-0-
03	31176	X	8513	-0-	-22663	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-	-398	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6922	-0-	-425	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6673	-0-	-437	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6443	-0-	-997	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3224	-0-	-2015	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2980	-0-	-1360	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2914	-0-	-1612	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1116	-0-	-2484	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2467	-0-	-221	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2286	-0-	-624	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4359	-0-	-1872	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4727	-0-	-1504	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4330	-0-	-1298	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	1577	-0-	-3373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1930	-0-	-2875	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1634	-0-	-2416	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2676	-0-	-2544	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1686	-0-	-3708	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3358	-0-	258	297	3358	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3155	-0-	55	352	3155	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	2961	-0-	-352	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1374	-0-	-1230	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1227	-0-	-1532	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			N	-0-					-0-
01	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	3			N	-0-					-0-
02	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
*05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8758	-0-	-2061	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	4970	-0-	-5530	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	13163	-0-	-8165	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	12080	-0-	-5869	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	9516	-0-	-5128	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10046	-0-	-4617	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10844	-0-	-2596	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10165	-0-	-3010	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8055	-0-	-780	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7416	-0-	-564	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7742	-0-	-328	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6682	-0-	-107	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3113	-0-	-3367	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

12	2387	X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	246	-0-	-1910	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2612	-0-	-1139	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2307	-0-	-1081	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2730	-0-	-780	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

12	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3854	-0-	-374	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3810	-0-	-502	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2662	-0-	-841	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2464	-0-	-700	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2471	-0-	-815	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8718	-0-	-334	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8501	-0-	-396	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7590	-0-	-474	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	2686	-0-	-5954	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29512	X	22827	-0-	-6685	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22341	-0-	-7171	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	19753	-0-	-6903	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21362	-0-	-4089	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20606	-0-	-2794	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21039	-0-	-1777	-0-	21039	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9328	-0-	-344	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9233	-0-	-439	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9020	-0-	-435	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8865	-0-	-466	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132	X	17077	-0-	-13055	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	14699	-0-	-8396	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	15880	-0-	-4980	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18604	-0-	-2073	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16839	-0-	-141	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16996	-0-	-581	-0-	16996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28613	X	18978	-0-	-9635	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	17284	-0-	-10585	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14796	-0-	-9536	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	7071	-0-	-16241	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	11629	-0-	-8531	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14405	-0-	-4567	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2256	-0-	-96	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

12	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4964	-0-	-412	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4885	-0-	-815	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	308	-0-	-2576	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

12	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6000	-0-	-608	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6602	-0-	-714	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

12	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3868	-0-	-108	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

12	8494	X	8161	-0-	-333	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7348	-0-	-380	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7480	-0-	-800	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7748	-0-	-405	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

12	899	N	192	-0-	-707	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

12	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	6085	-0-	3285	3285	6085	2		N	-0-			-0-
03	8342 X	5057	-0-	-3285	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
*05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

12	6603 X	5568	-0-	-1035	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5292	-0-	-1311	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	5202	-0-	-762	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5652	-0-	-517	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	4899	-0-	-1011	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4692	-0-	-1074	-0-	4692	2		N	-0-			-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

12	6479 X	3765	-0-	-2714	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
01	6479 X	4098	-0-	-2381	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	657	-0-	-5027	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	-0-			-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

12	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1547	-0-	-357	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1556	-0-	-432	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	729	-0-	-1751	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

12	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	362	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	362	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3812	-0-	-976	-0-	327	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2212	-0-	-3058	-0-	362	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	351	1	11918	2	N	-0-					-0-
*05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	362	1	8402	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1924	-0-	-400	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

12	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2013	-0-	-115	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

12	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9053	-0-	-371	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7851	-0-	-661	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8468	-0-	-322	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
*05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

12	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2822	-0-	-482	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1267	-0-	-2205	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
01	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3535	-0-	-161	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

12	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	10654	-0-	-70	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11175	-0-	-419	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10788	-0-	-432	-0-	10788	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	10653	-0-	-1158	-0-	10653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4887	-0-	-237	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3275	-0-	-2491	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	1406	-0-	-3242	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6188	-0-	-420	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6513	-0-	-477	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7593	-0-	-303	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8384	-0-	-358	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7501	-0-	-1109	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6522	-0-	-2375	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7159	-0-	-2079	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7209	-0-	-1998	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6277	-0-	-2039	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

12	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5644	-0-	-292	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6143	-0-	-429	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5496	-0-	-864	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

12	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8625	-0-	-4759	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4441	-0-	-1325	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3949	-0-	-1001	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4021	-0-	-1094	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1606	-0-	-242	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9673	-0-	-30	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7896	-0-	-868	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9424	-0-	-248	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2529	-0-	-747	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1555	-0-	-1775	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3209	-0-	-1069	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3426	-0-	-438	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2630	-0-	-940	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1372	-0-	-112	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4832	-0-	-562	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4224	-0-	-424	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4454	-0-	-382	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2931	-0-	131	131	2931	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3423	-0-	323	454	3423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3408	-0-	408	862	3408	2			N	-0-					-0-
*05	2735	X	1873	-0-	-862	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

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

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

12	6572	X	6286	-0-	-286	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6059	-0-	-211	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	368	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	383	1	7754	2	N	-0-					-0-
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	336	1	12313	2	N	-0-					-0-
03	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	362	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	345	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	340	1	6948	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

12	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3480	-0-	-48	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	12116	-0-	-5	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10565	-0-	-999	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11517	-0-	-1286	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10706	-0-	-1684	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10013	-0-	-2542	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

12	3410	X	1572	-0-	-1838	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1082	-0-	-1998	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	665	-0-	-1133	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

12	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

12	10571	X	5250	-0-	-5321	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	4021	-0-	-6333	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8319	-0-	-781	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2591	-0-	-7159	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5612	-0-	-3595	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4871	-0-	-1050	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					7
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					7
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5252	2	51	9	Y	46	46	1			7
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	Y	2					9
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					9
*05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6172	2	34	9	Y	31	32	1			8

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63581	X	13629	-0-	-49952	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	63581	X	13225	-0-	-50356	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	57428	X	11601	-0-	-45827	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	11236	-0-	-18617	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8473	-0-	-8357	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7733	-0-	-5907	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5981	-0-	-2296	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5945	-0-	-579	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6448	-0-	-572	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8976	-0-	-851	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8811	-0-	-65	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9812	-0-	-15	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12672	-0-	-100	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12453	-0-	-567	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11140	-0-	-704	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12693	-0-	-420	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
*05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	26006	-0-	-530	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25612	-0-	-1110	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	22837	-0-	-1299	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25053	-0-	-1669	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	23892	-0-	-1818	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24373	-0-	-1636	-0-	24373	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	25082	-0-	-586	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23914	-0-	-762	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
02	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19316	-0-	-5763	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	18880	-0-	-5390	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20589	-0-	-5358	-0-	20589	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	9859	-0-	-4525	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	9309	-0-	-5075	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8271	-0-	-2565	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	7789	-0-	-4208	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6421	-0-	-4079	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	1754	-0-	-9189	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	353	-0-	-10590	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4725	-0-	-2891	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4262	-0-	4262	4856	4262	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7326	-0-	7326	12182	7326	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7247	-0-	7247	19429	7247	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

12	14353	X	12866	-0-	-1487	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12902	-0-	-552	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11669	-0-	-483	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12955	-0-	-96	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12262	-0-	-308	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6834	-0-	-362	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7477	-0-	-459	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7132	-0-	-488	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

12	20460	X	19302	-0-	-1158	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18564	-0-	-1896	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16509	-0-	-1971	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	11161	-0-	-9299	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-
*05	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	44244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4801	-0-	4801	4801	4801	2			Y	-0-					27
*01	T. A.		5538	-0-	5538	10339	5075	2	463	9	Y	421	396	1	1	8	51
*02	14994	X	4655	-0-	-10339	-0-	4655	2			Y	-0-					51
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5341	2	105	9	Y	95	99	1			47
*04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					47
*05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					47

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 9340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

12	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6357	-0-	3257	3257	6357	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

12	9269	X	8736	-0-	-533	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8619	-0-	-526	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8049	-0-	-99	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

12	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7135	-0-	4035	4035	7135	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

12	15996	X	11869	-0-	-4127	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	10713	-0-	-4539	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9526	-0-	-3494	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10564	-0-	-2890	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9181	-0-	-3209	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10152	-0-	-1721	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6671	-0-	-397	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6222	-0-	-588	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

12	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5997	-0-	-275	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5881	-0-	-1621	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
01	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
*05	46065	X	46065	-0-	-0-	-0-	46065	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3000	3	3	9	N	3	3	1			2
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3305	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	2852	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3658	X	1860	-0-	-1798	-0-	1857	3	3	9	N	3	2	1			2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

12	8990	X	7551	-0-	-1439	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6377	-0-	-1351	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6656	-0-	-1900	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6609	-0-	-1671	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	361	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	296	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	293	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	295	1	4765	2	N	-0-					-0-
*05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	332	1	4471	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5845	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	6017	3	25	9	N	23	24	1			3
02	5600	X	5204	-0-	-396	-0-	5192	3	12	9	N	11	7	1			7
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5468	3	18	9	N	16	20	1			3
04	5850	X	4343	-0-	-1507	-0-	4335	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5922	3	7	9	N	6	4	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	N	1	2	1			1
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1775	3	10	9	N	9	7	1			3
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2041	3	4	9	N	4	4	1			3
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	8	1			1
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4	4	1			1
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	513	-0-	-3889	-0-	426	1	87	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	373	1	246	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	166	-0-	-870	-0-	77	1	89	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	600	X	6	-0-	-594	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10110	-0-	-771	-0-	10110	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9841	-0-	-296	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
02	9072	X	9008	-0-	-64	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8608	-0-	-1172	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9271	-0-	-835	-0-	9271	2			N	-0-			-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	1			N	-0-			-0-
01	1736	X	150	-0-	-1586	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	278	1	3740	2	N	-0-			-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	963	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	236	1	678	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	15520	-0-	-321	-0-	15520	2			N	-0-			-0-
01	15903	X	15410	-0-	-493	-0-	15410	2			N	-0-			-0-
02	14364	X	13764	-0-	-600	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	15171	-0-	-732	-0-	15171	2			N	-0-			-0-
04	15360	X	13227	-0-	-2133	-0-	13227	2			N	-0-			-0-
*05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5234	-0-	5234	8335	5234	2			N	-0-			-0-
01	1500	N	5712	-0-	4212	12547	5712	2			N	-0-			-0-
02	17697	X	5150	-0-	-12547	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
*05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	7101	-0-	-3191	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
*05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3	-0-	-4399	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	258	-0-	-3617	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	308	-0-	-9984	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	417	-0-	-8879	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	369	-0-	-9923	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6832	-0-	-1290	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6318	-0-	-878	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6391	-0-	-1142	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6270	-0-	-891	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					74
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					74
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					74
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					74
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					74
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					74

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	9024	-0-	-4740	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	8620	-0-	-5144	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9341	-0-	-683	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
*05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	26618	-0-	-104	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25918	-0-	-835	-0-	25918	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	23628	-0-	-1600	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	25664	-0-	-2267	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	23769	-0-	-3261	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23229	-0-	-3400	-0-	23229	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6296	-0-	-984	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6161	-0-	-949	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6525	-0-	-822	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	16912	-0-	-5780	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	16133	-0-	-4265	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13997	-0-	-3195	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15000	-0-	-3228	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13959	-0-	-3111	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	13950	-0-	-2976	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14790	-0-	-493	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14579	-0-	-797	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12975	-0-	-913	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	4839	-0-	-10537	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
*05	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 2 H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17443	-0-	-2025	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11198	-0-	-6262	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	14143	-0-	-5139	-0-	14143	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1631	-0-	-385	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	429	-0-	-22449	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	2985	-0-	-18963	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12063	-0-	-6557	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
*05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	228	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	899	X	152	-0-	-747	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	728	X	137	-0-	-591	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	109	-0-	-1286	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	297	1	2415	2	N	-0-					-0-
*05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1529	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16792	-0-	-1467	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16477	-0-	-1224	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14512	-0-	-1336	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	11232	-0-	-6159	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8695	-0-	-7865	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	7850	-0-	-8952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10167	-0-	-497	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8753	-0-	-1415	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6715	-0-	-3125	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8429	-0-	-1739	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7463	-0-	-1310	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7716	-0-	-468	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7223	-0-	-247	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7179	-0-	-2028	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6989	-0-	-935	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7415	-0-	-805	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

12	27807	X	22783	-0-	-5024	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	23089	-0-	-3571	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20452	-0-	-1948	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22187	-0-	-1993	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	21682	-0-	-758	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	22116	-0-	-979	-0-	22116	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

12	11687	X	11075	-0-	-612	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10944	-0-	-495	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9689	-0-	-643	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10587	-0-	-852	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10526	-0-	-394	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	23801	-0-	-441	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	21294	-0-	-602	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23438	-0-	-804	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22626	-0-	-834	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	23750	-0-	-368	-0-	23750	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4320	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4051	3	19	9	N	17	15	1			5
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	3	10	9	N	9	8	1			6
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4546	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4275	3	6	9	N	5	3	1			3

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

12	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5614	-0-	-882	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5908	-0-	-1082	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5416	-0-	-1807	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

12	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2			N	-0-					-0-
01	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	16457	-0-	-5150	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
*05	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	37999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5450	X	2319	-0-	-3131	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	837	X	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4116	-0-	-588	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3982	-0-	-1226	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3406	-0-	-934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14797	-0-	-1168	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14338	-0-	-1441	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12626	-0-	-1402	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13238	-0-	-1372	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13837	-0-	-950	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213347 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5045 PERF. 5350 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		17582	-0-	17582	17582	17582	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18013	-0-	18013	35595	18013	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	16576	-0-	-35595	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
03	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17983	-0-	-369	-0-	17983	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	1300	-0-	-2730	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1635	-0-	-2201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

12	20305	X	20143	-0-	-162	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
01	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18540	-0-	-1676	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	18	-0-	-22364	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
*05	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

12	2666	X	34	-0-	-2632	-0-	34	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	146	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	233	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	124	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	253	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	2	N	-0-					-0-
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

12	24242	X	23554	-0-	-688	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	22909	-0-	-1209	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	21012	-0-	-772	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	22857	-0-	-1261	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	21675	-0-	-1575	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21956	-0-	-1604	-0-	21956	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

12	10571	X	4560	-0-	-6011	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7263	-0-	-1572	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5847	-0-	-2133	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	1973	-0-	-6149	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

12	21886	X	21141	-0-	-745	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20850	-0-	-726	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18516	-0-	-972	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20536	-0-	-1040	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19609	-0-	-1271	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19692	-0-	-1450	-0-	19692	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8816	3	12	9	N	11	12	1			7
01	9517	X	8260	-0-	-1257	-0-	8219	3	41	9	N	37	32	1			12
02	8596	X	7660	-0-	-936	-0-	7642	3	18	9	N	16	17	1			11
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9300	3	28	9	N	25	32	1			4
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8669	3	13	9	N	12	13	1			3
05	8835	X	8119	-0-	-716	-0-	8109	3	10	9	N	9	6	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	462	-0-	-7939	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	3328	-0-	-4260	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6062	-0-	-2339	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
*05	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27851	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	19160	-0-	19160	80838	19160	2			N	-0-					-0-
01	99350	X	18512	-0-	-80838	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16328	-0-	-3692	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17653	-0-	-3334	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16610	-0-	-2620	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16801	-0-	-2357	-0-	16801	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3874	-0-	-1698	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5136	-0-	-1014	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	9791	-0-	-7414	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	8761	-0-	-5003	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7326	-0-	-3426	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7290	-0-	-3498	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7212	-0-	-2268	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6586	-0-	-3210	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	14438	-0-	-6549	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11067	-0-	-7889	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	11870	-0-	-9117	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	11343	-0-	-5757	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10999	-0-	-4098	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	439	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	339	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	314	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	368	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2710	-0-	-1070	-0-	345	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2695	-0-	-1211	-0-	372	1	2323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	580	-0-	-753	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	232	-0-	-1504	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

12	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2459	-0-	-5322	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3233	-0-	-3795	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	773	-0-	-7008	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2257	-0-	-4439	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

12	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5120	-0-	-536	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4980	-0-	-507	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	376	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	421	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	332	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2067	-0-	-1436	-0-	342	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	118	-0-	-3572	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

12	26722	X	25987	-0-	-735	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	25185	-0-	-1475	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22912	-0-	-1168	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	25199	-0-	-1461	-0-	25199	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	21529	-0-	-4181	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
*05	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8075	-0-	-2186	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	303	-0-	-10950	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10037	-0-	-223	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
*05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	10191	-0-	-132	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9879	-0-	-444	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8564	-0-	-760	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9028	-0-	-1171	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8477	-0-	-1393	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7853	-0-	-2346	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4448	-0-	-2620	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3613	-0-	-2099	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4374	-0-	-1206	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3949	-0-	-1451	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	383	-0-	-1384	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3291	3	3	9	N	3	4	1			2
01	5518	X	2192	-0-	-3326	-0-	2180	3	12	9	N	11	9	1			4
02	4984	X	2267	-0-	-2717	-0-	2264	3	3	9	N	3	5	1			2
03	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2212	3	7	9	N	6	7	1			1
04	3180	X	1748	-0-	-1432	-0-	1745	3	3	9	N	3	3	1			1
05	3286	X	921	-0-	-2365	-0-	920	3	1	9	N	1	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

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

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

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

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	19078	-0-	-483	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	9869	-0-	-8669	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	-0-	-0-	-18116	-0-					N	-0-					-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18190	-0-	-1220	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	38142	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	33852	-0-	-1519	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	26685	-0-	-15483	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	24880	-0-	-21806	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
04	45180	X	18589	-0-	-26591	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	17244	-0-	-20886	-0-	17244	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

12	13485	X	7211	-0-	-6274	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	8425	-0-	-3510	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4535	-0-	-4033	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4688	-0-	-4116	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6152	-0-	-2368	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2358	-0-	-6074	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

12	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	9	-0-	-2959	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

12	3627	X	1658	-0-	-1969	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1585	-0-	-2042	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	934	-0-	-2342	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3939	3	18	9	Y	16	16	1			15
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	31	1			18
02	4088	X	3538	-0-	-550	-0-	3512	3	26	9	Y	24	19	1			23
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5051	3	29	9	Y	26	23	1			26
04	4380	X	3225	-0-	-1155	-0-	3204	3	21	9	Y	19	39	1			6
05	4061	X	2726	-0-	-1335	-0-	2716	3	10	9	Y	9	8	1			7

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					51
01	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			N	-0-					51
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					51
03	3441	X	2464	-0-	-977	-0-	2464	2			N	-0-					51
04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			N	-0-					51
05	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	2			N	-0-					51

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

12	10044	X	9434	-0-	-610	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9303	-0-	-741	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8809	-0-	-263	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9176	-0-	-620	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9029	-0-	-736	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6423	-0-	-2412	-0-	468	1	5955	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	601	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6629	-0-	-1127	-0-	516	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	517	1	6476	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	701	1	6991	2	N	-0-					-0-
*05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	704	1	6698	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5434	-0-	-670	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	466	1	2777	3	N	-0-					60
01	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	469	1	2825	3	N	-0-					60
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	425	1	2395	3	N	3					63
							3	9									
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	468	1	2682	3	N	24					87
							26	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	451	1	2554	3	N	-0-					87
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	471	1	2398	3	N	-0-					87

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	17019	-0-	-93	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16826	-0-	-596	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15052	-0-	-684	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16589	-0-	-833	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15735	-0-	-1095	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15211	-0-	-1808	-0-	15211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					40
01	T. A.		296	-0-	296	400	296	1			N	-0-					40
02	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7944	-0-	-178	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
04	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
*05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5205	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4111	3	18	9	N	16	17	1			2
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	N	7	4	1			5
03	5208	X	3670	-0-	-1538	-0-	3658	3	12	9	N	11	14	1			2
04	5040	X	3282	-0-	-1758	-0-	3278	3	4	9	N	4	5	1			1
05	5208	X	3178	-0-	-2030	-0-	3171	3	7	9	N	6	4	1			3

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	2632	-0-	-9241	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	4851	-0-	-7022	-0-	129	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6082	-0-	-4642	-0-	164	1	5918	2	N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	362	1	15495	2	N	-0-					-0-
04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	351	1	15016	2	N	-0-					-0-
*05	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	362	1	17437	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7826	-0-	-792	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7619	-0-	-1061	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6761	-0-	-1219	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7428	-0-	-1407	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7166	-0-	-1384	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7005	-0-	-807	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6572	-0-	-1085	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5210	-0-	-1678	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6304	-0-	-1322	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4810	-0-	-2270	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4022	-0-	-3294	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

12	4960	X	3392	-0-	-1568	-0-	3369	2	23	9	Y	21	13	1			15
01	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3485	2	30	9	Y	27	25	1			17
02	4228	X	4003	-0-	-225	-0-	3975	2	28	9	Y	25	19	1			23
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4706	2	24	9	Y	22	22	1			23
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	Y	27	42	1			8
05	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4063	2	15	9	Y	14	11	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3291	3	22	9	Y	20	16	1			15
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3422	3	30	9	Y	27	27	1			15
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	2151	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3317	X	2063	-0-	-1254	-0-	2052	3	11	9	Y	10	13	1			12
04	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1557	3	11	9	Y	10	19	1			3
05	3441	X	1640	-0-	-1801	-0-	1633	3	7	9	Y	6	5	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	26	1			25
01	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	4697	3	41	9	Y	37	40	1			22
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5056	3	34	9	Y	31	25	1			28
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	27	1			27
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5455	3	41	9	Y	37	54	1			10
*05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5881	3	23	9	Y	21	16	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

12	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	4803	3	34	9	Y	31	23	1			22
01	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4384	3	36	9	Y	33	35	1			20
02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3705	3	23	9	Y	21	19	1			22
03	4836	X	3851	-0-	-985	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			23
04	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	4095	3	29	9	Y	26	42	1			7
05	4836	X	2263	-0-	-2573	-0-	2248	3	15	9	Y	14	11	1			10

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

12	17918	X	15960	-0-	-1958	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14922	-0-	-1725	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12984	-0-	-2052	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14890	-0-	-1757	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14357	-0-	-1608	-0-	14357	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	5420	-0-	-2981	-0-	577	1	4843	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	7921	-0-	-3859	-0-	591	1	7330	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	5695	-0-	-4945	-0-	524	1	5171	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	6600	-0-	-5180	-0-	589	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	7132	-0-	-3158	-0-	510	1	6622	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5840	-0-	-2096	-0-	559	1	5281	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

12	19065	X	18220	-0-	-845	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	16606	-0-	-1374	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	16120	-0-	-64	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17496	-0-	-732	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16816	-0-	-824	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	10646	-0-	-7582	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10513	-0-	-89	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

12	20398	X	19563	-0-	-835	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18282	-0-	-1992	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	15852	-0-	-2460	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17528	-0-	-1402	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17921	-0-	-1640	-0-	17921	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5511	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	5586	3	30	9	N	27	22	1			9
02	5712	X	5593	-0-	-119	-0-	5580	3	13	9	N	12	13	1			8
03	6324	X	5899	-0-	-425	-0-	5881	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5551	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	5729	3	7	9	N	6	4	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

12	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6251	-0-	-413	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1641	3	10	9	Y	9	7	1			7
01	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1209	3	12	9	Y	11	11	1			7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	1	5	1			3
03	1643	X	25	-0-	-1618	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1
04	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	1294	3	15	9	Y	14	12	1			3
*05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1951	3	9	9	Y	8	6	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	26321	-0-	-17699	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	24726	-0-	-19294	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	21252	-0-	-18508	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	22289	-0-	-12865	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	20227	-0-	-7793	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	20411	-0-	-5908	-0-	20411	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	15411	-0-	-2073	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15290	-0-	-2194	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	10546	-0-	-4854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11520	-0-	-5530	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	9882	-0-	-5328	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	10030	-0-	-5377	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	1			2
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13	11	1			4
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5	6	1			3
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2143	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	7607	3	10	9	N	9	10	1			6
01	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7280	3	36	9	N	33	28	1			11
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6953	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	7497	3	22	9	N	20	27	1			3
04	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	7028	3	10	9	N	9	10	1			2
05	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6947	3	9	9	N	8	5	1			5

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10496	-0-	-168	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7057	-0-	-2575	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8970	-0-	-1694	-0-	8760	2	210	9	N	191	191	1			-0-
04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11360	-0-	-1257	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12728	-0-	-172	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12620	-0-	-710	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
01	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
02	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
03	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
*05	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
01	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12270	-0-	-134	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6268	-0-	-7465	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	2744	-0-	-6835	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6508	-0-	-3071	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8109	-0-	-67	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6743	-0-	-2247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2790	-0-	-2340	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4095	-0-	-1206	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8540	-0-	-1372	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9863	-0-	-1111	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8821	-0-	-2091	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9464	-0-	-1014	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7431	-0-	-2033	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	4509	-0-	-5752	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6684	-0-	-2886	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6079	-0-	-3376	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4663	3	7	9	N	6	6	1			4
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3492	3	14	9	N	13	15	1			2
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3921	3	9	9	N	8	5	1			5
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4578	3	3	9	N	3	7	1			1
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	3	7	9	N	6	3	1			3

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

12	11935	X	11676	-0-	-259	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11487	-0-	-448	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10154	-0-	-486	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11035	-0-	-652	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10030	-0-	-1280	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10611	-0-	-1076	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6890	-0-	6890	6890	6890	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15168	-0-	15168	22058	15168	2			N	-0-					-0-
02	35851	X	13793	-0-	-22058	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11698	-0-	-2972	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	11397	-0-	-3886	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11729	-0-	-1067	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11627	-0-	-4090	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11538	-0-	-3672	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	10815	-0-	-4902	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	12914	-0-	-695	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11535	-0-	-1671	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10273	-0-	-1823	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11242	-0-	-2150	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11001	-0-	-1959	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9690	-0-	-3237	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	12695	-0-	-1565	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11631	-0-	-2381	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
03	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12852	-0-	-1439	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	3			N	-0-	1	1			-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	3986	3	4	9	N	4	5	1			3
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4807	3	25	9	N	23	19	1			7
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4742	3	11	9	N	10	10	1			7
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5120	3	14	9	N	13	18	1			2
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4912	3	7	9	N	6	7	1			1
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4732	3	4	9	N	4	3	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	1581	-0-	-5735	-0-	1579	3	2	9	N	2	8	1			1
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	6888	X	11	-0-	-6877	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2252	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2408	X	2193	-0-	-215	-0-	2187	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1916	3	6	9	N	5	7	1			1
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1071	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1265	3	2	9	N	2	1	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

12	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					46
01	6200	X	4930	-0-	-1270	-0-	4930	2			N	-0-					46
02	5432	X	5059	-0-	-373	-0-	5059	2			N	-0-					46
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					46
04	5520	X	4833	-0-	-687	-0-	4833	2			N	-0-					46
05	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	5273	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

12	30287	X	27681	-0-	-2606	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	27277	-0-	-1832	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	28115	2			N	-0-					-0-
03	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
04	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
*05	103137	X	103137	-0-	-0-	-0-	103137	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

12	26536	X	25048	-0-	-1488	-0-	25048	2			N	-0-					-0-
01	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27836	2			N	-0-					-0-
02	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	13961	-0-	-11087	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
05	26753	X	17770	-0-	-8983	-0-	17770	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

12	11656	X	7585	-0-	-4071	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7472	-0-	-4184	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6779	-0-	-2573	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	3296	-0-	-4609	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	1540	-0-	-6365	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1288	-0-	-5852	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	7	-0-	-6565	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1214	-0-	-2476	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1195	-0-	-2091	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

12	3720	X	504	-0-	-3216	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	832	-0-	-1152	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

12	8618	X	595	-0-	-8023	-0-	594	3	1	9	N	1	3	1			1
01	8618	X	6777	-0-	-1841	-0-	6754	3	23	9	N	21	9	1			13
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7924	3	19	9	N	17	19	1			11
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	3	25	9	N	23	30	1			4
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	3	10	9	N	9	11	1			2
05	8804	X	6796	-0-	-2008	-0-	6786	3	10	9	N	9	6	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8033	3	10	9	N	9	11	1			6
01	8308	X	6948	-0-	-1360	-0-	6920	3	28	9	N	25	28	1			3
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8288	3	20	9	N	18	9	1			12
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9258	3	28	9	N	25	33	1			4
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	8151	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	8223	3	9	9	N	8	6	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

12	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6431	3	8	9	N	7	9	1			5
01	8029	X	5604	-0-	-2425	-0-	5578	3	26	9	N	24	25	1	1	8	3
02	7252	X	2190	-0-	-5062	-0-	2184	3	6	9	N	5	8	1			-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	31	-0-	-7229	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5269	3	6	9	N	5	6	1			4
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21	22	1			3
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5874	3	13	9	N	12	7	1			8
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5621	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5400	X	4658	-0-	-742	-0-	4651	3	7	9	N	6	7	1			2
05	6510	X	5114	-0-	-1396	-0-	5108	3	6	9	N	5	4	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4530	-0-	-988	-0-	4524	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	3	22	9	N	20	17	1			6
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4106	3	10	9	N	9	9	1			6
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4276	3	12	9	N	11	15	1			2
04	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3923	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3551	3	4	9	N	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4278	3	6	9	N	5	6	1			3
01	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3660	3	19	9	N	17	15	1			5
02	3892	X	3558	-0-	-334	-0-	3549	3	9	9	N	8	8	1			5
03	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3690	3	11	9	N	10	13	1			2
04	4170	X	3480	-0-	-690	-0-	3476	3	4	9	N	4	5	1			1
05	4278	X	3526	-0-	-752	-0-	3522	3	4	9	N	4	3	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2926	2	31	9	Y	28	20	1			20
01	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2174	2	32	9	Y	29	33	1			16
02	2632	X	1532	-0-	-1100	-0-	1517	2	15	9	Y	14	16	1			14
03	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2438	2	22	9	Y	20	15	1			19
04	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1837	2	23	9	Y	21	33	1			7
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1810	2	11	9	Y	10	9	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5650	2	39	9	Y	35	27	1			26
01	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5311	2	45	9	Y	41	42	1			25
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4870	2	32	9	Y	29	26	1			28
03	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5519	2	28	9	Y	25	27	1			26
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	5290	2	37	9	Y	34	51	1			9
*05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13832	2	44	9	Y	40	28	1			21

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7951	-0-	-785	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8782	-0-	-890	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8425	-0-	-875	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8289	-0-	-1042	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7240	-0-	-1347	-0-	7240	2			N	-0-					158
01	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6916	2			N	-0-					158
02	7392	X	5765	-0-	-1627	-0-	5765	2			N	-0-					158
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					158
04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					158
*05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3860	3	26	9	Y	24	19	1			18
01	4278	X	2831	-0-	-1447	-0-	2802	3	29	9	Y	26	30	1			14
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4081	3	28	9	Y	25	18	1			21
03	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3850	3	19	9	Y	17	19	1			19
04	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	3356	3	21	9	Y	19	32	1			6
05	4557	X	2852	-0-	-1705	-0-	2842	3	10	9	Y	9	8	1			7

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					64
01	7812	X	5144	-0-	-2668	-0-	5144	2			N	-0-					64
02	7056	X	4200	-0-	-2856	-0-	4200	2			N	-0-					64
03	7812	X	4704	-0-	-3108	-0-	4704	2			N	-0-					64
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	4455	2	86	9	N	78					142
05	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4464	2	130	9	N	118	188	1			72

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	17948	-0-	-5023	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	17081	-0-	-5673	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	15413	-0-	-4467	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	16648	-0-	-3812	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15756	-0-	-2193	-0-	15756	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7406	3	10	9	N	9	10	1			6
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7720	3	40	9	N	36	30	1			12
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7244	3	17	9	N	15	17	1			10
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7655	3	23	9	N	21	27	1			4
04	7500	X	7359	-0-	-141	-0-	7350	3	9	9	N	8	10	1			2
05	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7468	3	9	9	N	8	5	1			5

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6021	-0-	-531	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6469	-0-	-785	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5690	-0-	-700	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6013	-0-	-652	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9875	-0-	-882	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9338	-0-	-1140	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8057	-0-	-1519	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8814	-0-	-1446	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8131	-0-	-1200	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8353	-0-	-1009	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8364	-0-	-92	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6483	-0-	-2879	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5136	-0-	-2862	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5058	-0-	-2940	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4548	-0-	-1248	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4889	-0-	-1249	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

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

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	3838	-0-	-2920	-0-	3776	2	62	9	Y	56	42	1			14
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6806	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					14
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6784	2	31	9	Y	28	34	1			8
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			Y	-0-					8
05	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			Y	-0-					8

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11279	-0-	-5	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	10143	-0-	-49	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10520	-0-	-764	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9635	-0-	-1649	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10267	-0-	-459	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9108	-0-	-580	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9778	-0-	-602	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	260	1	13440	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10065	-0-	-878	-0-	134	1	9931	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8537	-0-	-1655	-0-	118	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12205	-0-	-1497	-0-	138	1	12067	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	8958	-0-	-4302	-0-	143	1	8815	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	7233	-0-	-6469	-0-	171	1	7062	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5324	-0-	-1093	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4630	-0-	-2004	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	10729	-0-	-2043	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11428	-0-	-1065	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10280	-0-	-948	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11211	-0-	-941	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10836	-0-	-444	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
*05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4301	3	6	9	N	5	6	1			3
01	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4343	3	23	9	N	21	17	1			7
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4171	3	9	9	N	8	9	1			6
03	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4352	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3809	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	3643	3	3	9	N	3	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2599	-0-	-2777	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4426	-0-	-2624	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3645	-0-	-3640	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7205	-0-	-523	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8165	-0-	-115	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

12	14880	X	14856	-0-	-24	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13677	-0-	-1203	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12918	-0-	-1931	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11115	-0-	-3255	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14128	-0-	-721	-0-	14128	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

12	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					33
01	6944	X	5743	-0-	-1201	-0-	5743	2			N	-0-					33
02	6272	X	5092	-0-	-1180	-0-	5092	2			N	-0-					33
03	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					33
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2			N	-0-					33
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					33

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

12	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11181	-0-	-1405	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9953	-0-	-2367	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11782	-0-	-1858	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10906	-0-	-2294	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					18
01	7347	X	6441	-0-	-906	-0-	6441	2			N	-0-					18
02	6692	X	6003	-0-	-689	-0-	6003	2			N	-0-					18
03	7409	X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2			N	-0-					18
04	7170	X	6473	-0-	-697	-0-	6253	2	220	9	N	200	184	1			34
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	6180	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

12	4433 X	3065	-0-	-1368	-0-	356	1	2709	2	N	-0-					37
01	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	348	1	2382	2	N	-0-					37
02	3192 X	3080	-0-	-112	-0-	341	1	2739	2	N	-0-					37
03	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	409	1	2828	2	N	-0-					37
04	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	373	1	2839	2	N	-0-					37
*05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	388	1	2950	2	N	175	182	1			30
						193	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

12	5270 X	4495	-0-	-775	-0-	449	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	5270 X	4766	-0-	-504	-0-	470	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	4455	-0-	-221	-0-	447	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	5098	-0-	-79	-0-	500	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	4649	-0-	-181	-0-	479	1	4170	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	488	1	3978	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

12	6510 X	4172	-0-	-2338	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	4579	-0-	-1931	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4468	-0-	-600	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3131	-0-	-1309	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3661	-0-	-1299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

12	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	460	1	6324	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3337	-0-	-1406	-0-	475	1	2853	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	3920 X	3765	-0-	-155	-0-	429	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	474	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	2462	-0-	-4108	-0-	436	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	6789 X	1400	-0-	-5389	-0-	398	1	1002	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2924	-0-	-2086	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2626	-0-	-2551	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					114
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					114
02	5908	X	5414	-0-	-494	-0-	5414	3			N	-0-					114
03	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	35	3			N	-0-					114
04	8640	X	2551	-0-	-6089	-0-	2551	3			N	-0-					114
05	7905	X	4436	-0-	-3469	-0-	4436	3			N	-0-	26	1			88

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

12	13609	X	5796	-0-	-7813	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	3483	-0-	-10002	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	48069	2			N	-0-					-0-
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-
*05	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

12	43891	X	43891	-0-	-0-	-0-	43891	2			N	-0-					-0-
01	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
03	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	37540	2			N	-0-					-0-
04	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	34864	2			N	-0-					-0-
*05	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

12	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	258	1	4182	3	N	7					97
							8	9									
01	5549	X	5023	-0-	-526	-0-	268	1	4683	3	N	65	32	1			130
							72	9									
02	5012	X	3563	-0-	-1449	-0-	199	1	3328	3	N	33					163
							36	9									
03	5549	X	3887	-0-	-1662	-0-	226	1	3646	3	N	14					177
							15	9									
04	5370	X	4238	-0-	-1132	-0-	266	1	3944	3	N	25	175	1			27
							28	9									
05	5549	X	4021	-0-	-1528	-0-	289	1	3732	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7847	-0-	-2941	-0-	7837	3	10	9	N	9	11	1			6
01	10323	X	6362	-0-	-3961	-0-	6336	3	26	9	N	24	27	1			3
02	8596	X	6725	-0-	-1871	-0-	6711	3	14	9	N	13	9	1			7
03	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	7539	3	24	9	N	22	25	1			4
04	8610	X	7701	-0-	-909	-0-	7691	3	10	9	N	9	11	1			2
*05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7861	3	10	9	N	9	6	1			5

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	435	1	2067	2	N	-0-					15
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	452	1	2104	2	N	-0-					15
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	414	1	1909	2	N	-0-					15
03	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	381	1	1800	2	N	-0-					15
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	416	1	1804	2	N	-0-					15
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	447	1	2008	2	N	-0-					15

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2907	-0-	-1030	-0-	478	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3694	-0-	-1204	-0-	516	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3609	-0-	-815	-0-	469	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3783	-0-	-1115	-0-	519	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	506	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	497	1	3197	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	13	-0-	-2839	-0-	13	3			N	-0-					5
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					5
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5715	-0-	-1291	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4278	-0-	-2728	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6734	-0-	-1512	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6031	-0-	-1471	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5950	-0-	-742	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10169	-0-	-4363	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14718	-0-	-1371	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	46164	2			N	-0-					-0-
*05	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	14459	-0-	-1785	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14291	-0-	-1550	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12288	-0-	-1432	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13386	-0-	-744	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13036	-0-	-1410	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3701	-0-	-887	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	658	-0-	-737	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	642	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	430	1	782	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	383	1	650	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	911	-0-	-236	-0-	561	1	350	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6865	-0-	-637	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5459	-0-	-1317	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5804	-0-	-1605	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4487	-0-	-2922	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7450	-0-	-641	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7202	-0-	-827	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	11110	-0-	-391	-0-	417	1	10693	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	11142	-0-	-204	-0-	408	1	10734	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9701	-0-	-687	-0-	332	1	9369	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10942	-0-	-559	-0-	415	1	10527	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10283	-0-	-847	-0-	423	1	9860	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10690	-0-	-439	-0-	428	1	10262	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

12	6541	X	5976	-0-	-565	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5385	-0-	-159	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

12	15686	X	15492	-0-	-194	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	1318	-0-	-15267	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	4450	-0-	-10530	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	10940	-0-	-5645	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
*05	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	43920	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

12	11129	X	1348	-0-	-9781	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	690	-0-	-8158	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	464	-0-	-7317	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	457	-0-	-833	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

12	12927	X	10422	-0-	-2505	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	8563	-0-	-2861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11597	-0-	-586	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10482	-0-	-1968	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10682	-0-	-2183	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

12	7781	X	5957	-0-	-1824	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4836	-0-	-2945	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4395	-0-	-2297	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4879	-0-	-2530	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3305	-0-	-3415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

12	7626	X	293	-0-	-7333	-0-	293	2			Y	-0-					122
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					122
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					122
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					122
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	30	1			94
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	13558	-0-	-2035	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	10965	-0-	-3119	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9552	-0-	-4491	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
*05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

12	5394	X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1863	-0-	-3283	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

12	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	460	1	1227	3	N	-0-					34
01	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	367	1	1078	3	N	-0-					34
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	421	1	1039	3	N	1					35
							1	9									
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	459	1	780	3	N	25					60
							28	9									
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	443	1	731	3	N	-0-					60
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	465	1	922	3	N	-0-					60

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

12	10664	X	8496	-0-	-2168	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7963	-0-	-2267	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

12	8897	X	7306	-0-	-1591	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7444	-0-	-1453	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6920	-0-	-1116	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	6772	-0-	-885	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

12	8308	X	6372	-0-	-1936	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4495	-0-	-3255	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4229	-0-	-2771	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4469	-0-	-1917	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3827	-0-	-2559	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

12	20367	X	2887	-0-	-17480	-0-	506	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	7936	-0-	-11005	-0-	487	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	392	-0-	-6804	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	504	1	12507	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	514	1	2430	2	N	-0-					-0-
*05	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	527	1	19002	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

12	13051	X	11150	-0-	-1901	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10120	-0-	-2187	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9113	-0-	-2003	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9188	-0-	-2809	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8731	-0-	-2639	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7854	-0-	-3306	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	288	1	6122	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6349	-0-	-564	-0-	223	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4840	-0-	-1404	-0-	180	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	222	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4710	-0-	-1500	-0-	230	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4607	-0-	-1810	-0-	235	1	4372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

12	12059	X	11770	-0-	-289	-0-	11770	2			N	-0-					212
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					212
02	10920	X	10918	-0-	-2	-0-	10918	2			N	-0-					212
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	11893	2	218	9	N	198	198	1			212
04	11700	X	11243	-0-	-457	-0-	11243	2			N	-0-					212
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11243	2			N	-0-	188	1			24

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	837	N	36	-0-	-801	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	190	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	362	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	362	1	866	2	N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

12	5642	X	5470	-0-	-172	-0-	5423	2	47	9	N	43					110
01	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5728	2	52	9	N	47					157
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5552	2	23	9	N	21					178
03	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5561	2	24	9	N	22					200
04	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5465	2	50	9	N	45	180	1			65
05	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5670	2	50	9	N	45					110

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

12	7409	X	5517	-0-	-1892	-0-	5453	2	64	9	N	58					155
01	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5874	2	57	9	N	52	160	1			47
02	5908	X	5680	-0-	-228	-0-	5623	2	57	9	N	52					99
03	6541	X	6116	-0-	-425	-0-	6088	2	28	9	N	25					124
04	6330	X	5973	-0-	-357	-0-	5973	2			N	-0-					124
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					197

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

12	11780	X	111	-0-	-11669	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	383	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	308	1	8290	2	N	-0-					-0-
03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	393	1	13831	2	N	-0-					-0-
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	391	1	13275	2	N	-0-					-0-
*05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	430	1	13540	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

12	17949	X	7572	-0-	-10377	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	10520	-0-	-6282	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	3			N	-0-					-0-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	3			N	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	3			N	-0-					-0-
*05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17609	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	2			N	-0-					178
01	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4769	2	39	9	N	35	183	1			30
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					30
03	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2			N	-0-					30
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					30
05	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4323	2	42	9	N	38					68

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

12	9083	X	9032	-0-	-51	-0-	9001	2	31	9	N	28					110
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9192	2	22	9	N	20					130
02	9156	X	8695	-0-	-461	-0-	8671	2	24	9	N	22					152
03	10137	X	8636	-0-	-1501	-0-	8597	2	39	9	N	35					187
04	9810	X	8820	-0-	-990	-0-	8786	2	34	9	N	31	191	1			27
05	9641	X	9077	-0-	-564	-0-	9059	2	18	9	N	16					43

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3601	2	4	9	N	4					132
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	N	28					160
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3703	2	14	9	N	13					173
03	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3545	2	2	9	N	2					175
04	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3334	2	25	9	N	23					198
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3474	2	7	9	N	6	172	1			32

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

12	8215	X	5731	-0-	-2484	-0-	5731	2			N	-0-					71
01	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					71
02	6020	X	5892	-0-	-128	-0-	5889	2	3	9	N	3					74
03	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	6326	2	23	9	N	21					95
04	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	6102	2	18	9	N	16					111
*05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6550	2	55	9	N	50					161

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

12	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					72
01	6882	X	6064	-0-	-818	-0-	6064	2			N	-0-					72
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	5608	2	1	9	N	1					73
03	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					73
04	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6002	2	33	9	N	30					103
*05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1					104

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-					97
01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					97
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					97
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					97
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					97
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	2			N	-0-					97

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-	2	1			-0-
01	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 8748

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8567	-0-	-729	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9569	-0-	-754	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9266	-0-	-724	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9730	-0-	-593	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	5311	-0-	-10623	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13323	-0-	-2611	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
*05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11693	-0-	-273	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9731	-0-	-1245	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10812	-0-	-1340	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10979	-0-	-781	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	469	1	4244	2	N	-0-					103
01	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	459	1	3488	2	N	-0-					103
02	3668	X	3076	-0-	-592	-0-	406	1	2626	2	N	40	101	1			42
							44	9									
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	432	1	3046	2	N	-0-					42
04	4560	X	3077	-0-	-1483	-0-	314	1	2706	2	N	52	43	1			51
							57	9									
05	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	326	1	3141	2	N	-0-					51

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

12	7595	X	5996	-0-	-1599	-0-	417	1	5579	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5217	-0-	-1665	-0-	413	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	4809	-0-	-1407	-0-	334	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	417	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	424	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	426	1	4581	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 10884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

12	9455	X	5338	-0-	-4117	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	4070	-0-	-5385	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3308	-0-	-5232	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	2756	-0-	-5862	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2116	-0-	-4724	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2990	-0-	-2342	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

12	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4511	-0-	-809	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4396	-0-	-1370	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4532	-0-	-1048	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

12	11067	X	9147	-0-	-1920	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	5654	-0-	-5041	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8009	-0-	-2295	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6744	-0-	-4664	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8194	-0-	-2846	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

12	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7209	-0-	-321	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	7676	2			N	-0-					24
01	8215	X	7618	-0-	-597	-0-	7618	2			N	-0-					24
02	7420	X	7219	-0-	-201	-0-	7219	2			N	-0-					24
03	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	7757	2	102	9	N	93	93	1			24
04	7800	X	7424	-0-	-376	-0-	7424	2			N	-0-					24
05	7998	X	7781	-0-	-217	-0-	7781	2			N	-0-					24

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	5377	-0-	-5783	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7528	-0-	-3272	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

12	16120	X	13328	-0-	-2792	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12778	-0-	-2629	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11534	-0-	-982	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11495	-0-	-1405	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

12	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6114	-0-	-96	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3335	-0-	-3299	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

12	6572	X	6566	-0-	-6	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5987	-0-	-585	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5161	-0-	-1167	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6097	-0-	-909	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5427	-0-	-1353	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		13956	-0-	13956	13956	13956	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17621	-0-	17621	31577	17621	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16446	-0-	16446	48023	16446	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

12	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	3			N	-0-					20
01	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	3			N	-0-					20
02	3192	X	3084	-0-	-108	-0-	3084	3			N	-0-					20
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-					20
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3			N	-0-					20
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

12	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

12	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6063	-0-	-181	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6124	-0-	-1586	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5565	-0-	-2402	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

12	6076	X	4655	-0-	-1421	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4473	-0-	-1603	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7278	-0-	-142	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7350	-0-	-600	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7003	-0-	-1212	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

12	T. A.		6784	-0-	6784	6784	6784	2			N	-0-					18
01	T. A.		6267	-0-	6267	13051	6267	2			N	-0-					18
02	18355	X	5304	-0-	-13051	-0-	5304	2			N	-0-					18
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					18
04	7110	X	5901	-0-	-1209	-0-	5666	2	235	9	N	214	190	1			42
05	6789	X	6177	-0-	-612	-0-	6177	2			N	-0-					42

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

12	7192	X	4058	-0-	-3134	-0-	4058	2			Y	-0-					50
01	7905	X	6453	-0-	-1452	-0-	6453	2			Y	-0-					50
02	8204	X	8036	-0-	-168	-0-	8036	2			Y	-0-					50
03	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9250	2	153	9	Y	139	146	1			43
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			Y	-0-					43
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					43

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	1			2
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3517	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3536	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3789	3	11	9	N	10	13	1			2
04	3420	X	2364	-0-	-1056	-0-	2363	3	1	9	N	1	3	1			-0-
05	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3780	3	4	9	N	4	2	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

12	7719	X	6772	-0-	-947	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4878	-0-	-1450	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4407	-0-	-2599	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	2011	-0-	-4747	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

12	9393	X	8247	-0-	-1146	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5761	-0-	-2611	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7774	-0-	-1340	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8461	-0-	-359	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		750	-0-	750	949	750	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	309	-0-	-949	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	283	-0-	-1247	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	744	X	288	-0-	-456	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
*05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	6661	-0-	-2329	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5755	-0-	-1282	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7780	-0-	-683	-0-	7770	3	10	9	N	9	10	1			6
01	8091	X	7963	-0-	-128	-0-	7922	3	41	9	N	37	31	1			12
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8175	3	17	9	N	15	18	1			9
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8141	3	25	9	N	23	28	1			4
04	7710	X	7408	-0-	-302	-0-	7398	3	10	9	N	9	11	1			2
05	9083	X	7993	-0-	-1090	-0-	7983	3	10	9	N	9	6	1			5

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

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

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	441	1	4041	2	N	28					55
							31	9									
01	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	451	1	3835	2	N	68					123
							75	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	418	1	4108	2	N	47					170
							52	9									
03	5022	X	3717	-0-	-1305	-0-	448	1	3225	2	N	40					210
							44	9									
04	4860	X	4363	-0-	-497	-0-	501	1	3841	2	N	19	182	1			47
							21	9									
05	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	533	1	3926	2	N	47					94
							52	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 8044

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: C 1 H RRCID -> 229566 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 7637 - 8100

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

12	9579	X	6407	-0-	-3172	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8088	-0-	-2669	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7700	-0-	-2016	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8482	-0-	-2275	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4708	-0-	-3992	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6438	-0-	-2087	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

12	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6393	-0-	-644	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5393	-0-	-879	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6304	-0-	-640	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4811	-0-	-1909	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	9285	-0-	-5440	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11129	-0-	-2171	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7622	-0-	-7103	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11381	-0-	-2869	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	8952	-0-	-5773	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

12	7595	X	5060	-0-	-2535	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5345	-0-	-2529	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4415	-0-	-2697	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5164	-0-	-2710	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4040	-0-	-1960	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4038	-0-	-1294	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

12	12803	X	12059	-0-	-744	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11841	-0-	-466	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10560	-0-	-556	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11898	-0-	-409	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11238	-0-	-552	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11429	-0-	-630	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11617	-0-	-5123	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	11841	-0-	-3279	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	12319	-0-	-4421	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

12	10571	X	10167	-0-	-404	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10047	-0-	-524	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9498	-0-	-342	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10041	-0-	-623	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1667	-0-	-1154	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1023	-0-	-685	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
01	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12863	-0-	-129	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12687	-0-	-1697	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13136	-0-	-784	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13968	-0-	-416	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	13	13	1			10
01	1333	X	958	-0-	-375	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	13	1			16
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			18
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	33	1			5
05	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	983	2	6	9	Y	5	2	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9473	-0-	-137	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	3709	-0-	-5715	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
*05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	5710	2			N	-0-					177
01	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	5891	2			N	-0-					177
02	5796	X	5184	-0-	-612	-0-	5184	2			N	-0-					177
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5454	2	40	9	N	36	165	1			48
04	5940	X	5420	-0-	-520	-0-	5420	2			N	-0-					48
*05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					48

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	164	-0-	164	164	69	2	95	9	N	86	156	1			26
01	14B	DENY	414	-0-	414	578	182	2	232	9	N	211	180	1			57
02	912	X	334	-0-	-578	-0-	173	2	161	9	N	146	184	1			19
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	48	2	151	9	N	137					156
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	69	2	121	9	N	110					266
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	268	2	318	9	N	289	185	1			370

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	195 204	1 9	3386	3	N	185	185	1			15
01	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	225	1	3566	3	N	-0-					15
02	3808	X	3120	-0-	-688	-0-	256	1	2864	3	N	-0-					15
03	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	284	1	3129	3	N	-0-					15
04	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	284	1	3034	3	N	-0-					15
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	289	1	3574	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	277	1	7536	3	N	184	184	1			53
							202	9									
01	7719	X	7505	-0-	-214	-0-	269	1	7236	3	N	-0-					53
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	250	1	7079	3	N	-0-					53
03	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	286	1	6994	3	N	189	189	1			53
							208	9									
04	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	264	1	6764	3	N	-0-					53
05	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	280	1	7032	3	N	126	179	1			-0-
							139	9									

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3215	-0-	-1652	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3964	-0-	-740	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4115	-0-	-1186	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

12	5053	X	2801	-0-	-2252	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

12	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3040	-0-	-897	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

12	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	6000	3	8	9	N	7	7	1			5
01	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	6258	3	35	9	N	32	28	1			9
02	6608	X	5039	-0-	-1569	-0-	5028	3	11	9	N	10	12	1			7
03	6913	X	4018	-0-	-2895	-0-	4006	3	12	9	N	11	16	1			2
04	6090	X	3768	-0-	-2322	-0-	3762	3	6	9	N	5	6	1			1
05	6293	X	4776	-0-	-1517	-0-	4774	3	2	9	N	2	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

12	6882	X	5920	-0-	-962	-0-	433	1	5476	2	N	10					158
							11	9									
01	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	431	1	5763	2	N	17					175
							19	9									
02	5796	X	5507	-0-	-289	-0-	387	1	5090	2	N	27					202
							30	9									
03	6417	X	5884	-0-	-533	-0-	430	1	5434	2	N	18					220
							20	9									
04	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	412	1	5070	2	N	4	194	1			30
							4	9									
05	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	425	1	5577	2	N	13					43
							14	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

12	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	3084	2	190	9	N	173	173	1			140
01	4216	X	3331	-0-	-885	-0-	3331	2			N	-0-					140
02	3808	X	2493	-0-	-1315	-0-	2493	2			N	-0-					140
03	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	2			N	-0-					140
04	3960	X	2133	-0-	-1827	-0-	2133	2			N	-0-					140
05	3317	X	2080	-0-	-1237	-0-	2080	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

12	9610	X	9058	-0-	-552	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7414	-0-	-1042	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7663	-0-	-1699	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	3207	-0-	-5504	-0-	311	1	2896	2	N	-0-					40
01	7316	X	2473	-0-	-4843	-0-	342	1	2131	2	N	-0-					40
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					40
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					40
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					40
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
04	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
*05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					13
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

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

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6036	3	7	9	N	6	6	1			4
01	3100	N	5552	-0-	2452	5395	5520	3	32	9	N	29	23	1			10
02	11448	X	6053	-0-	-5395	-0-	6041	3	12	9	N	11	14	1			7
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4575	3	14	9	N	13	17	1			3
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	3	8	9	N	7	8	1			2
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5824	3	7	9	N	6	4	1			4

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8226	-0-	-1508	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	7772	-0-	-1962	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7738	-0-	-1054	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7513	-0-	-1007	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7064	-0-	-1492	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4405	3	6	9	N	5	6	1			3
01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4032	3	17	9	N	15	16	1			2
02	4396	X	3926	-0-	-470	-0-	3915	3	11	9	N	10	5	1			7
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4660	3	17	9	N	15	19	1			3
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5	7	1			1
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4788	3	6	9	N	5	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1425	-0-	-3721	-0-	1422	3	3	9	N	3	6	1			2
01	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	986	3	6	9	N	5	6	1			1
02	4648	X	758	-0-	-3890	-0-	756	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5146	X	2244	-0-	-2902	-0-	2237	3	7	9	N	6	6	1			1
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5438	3	9	9	N	8	7	1			2
*05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5598	3	3	9	N	3	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3118	3	3	9	N	3	4	1			2
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3264	3	18	9	N	16	13	1			5
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3321	3	8	9	N	7	7	1			5
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3280	3	3	9	N	3	2	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	14	-0-	-19609	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
02	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
*05	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	47920	2			N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13591	-0-	-2932	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11429	-0-	-3467	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12524	-0-	-3627	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11795	-0-	-2935	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	389	1	7881	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	410	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6969	-0-	-703	-0-	351	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	267	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	3870	-0-	-4350	-0-	267	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6645	-0-	-1632	-0-	303	1	6342	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3959	-0-	-2397	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	7245	-0-	-3047	-0-	7236	3	9	9	N	8	9	1			5
01	10292	X	8543	-0-	-1749	-0-	8499	3	44	9	N	40	32	1			13
02	9296	X	7570	-0-	-1726	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			11
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8014	3	23	9	N	21	28	1			4
04	8280	X	6387	-0-	-1893	-0-	6379	3	8	9	N	7	9	1			2
05	8556	X	6538	-0-	-2018	-0-	6530	3	8	9	N	7	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

12	16244	X	14870	-0-	-1374	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14644	-0-	-484	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	6417	-0-	-8463	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	4170	-0-	-10230	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	2261	-0-	-12619	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

12	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	42	-0-	-2418	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

12	18724	X	14784	-0-	-3940	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	13496	-0-	-4670	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11906	-0-	-5113	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11492	-0-	-3838	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11464	-0-	-3323	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7492	3	10	9	N	9	9	1			6
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	9	N	34	29	1			11
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6626	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	6769	3	20	9	N	18	25	1			3
04	7260	X	6382	-0-	-878	-0-	6373	3	9	9	N	8	9	1			2
05	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6742	3	8	9	N	7	5	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

12	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2420	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	1865	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	2401	3	7	9	N	6	5	1			4
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2624	3	8	9	N	7	10	1			1
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	3	1	9	N	1	1	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

12	5146	X	4279	-0-	-867	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2188	-0-	-2040	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3629	-0-	-781	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	13732	-0-	-156	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13247	-0-	-641	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11720	-0-	-796	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12708	-0-	-1149	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12288	-0-	-1122	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11989	-0-	-1744	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

12	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5005	-0-	-1877	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

12	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4399	-0-	-361	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

12	9517	X	8855	-0-	-662	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8276	-0-	-1241	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7192	-0-	-1180	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7735	-0-	-845	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7909	-0-	-957	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

12	4867	X	3132	-0-	-1735	-0-	3132	2			N	-0-					113
01	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	2			N	-0-					113
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					113
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	2	15	9	N	14	127	1			-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3610	2	34	9	N	31					31

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

12	15562	X	13795	-0-	-1767	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	8173	-0-	-7203	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11798	-0-	-2090	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	5816	-0-	-7979	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10297	-0-	-3053	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11182	-0-	-2613	-0-	11182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10999	-0-	-257	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12078	-0-	-384	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11446	-0-	-584	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11791	-0-	-454	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7037	-0-	-1550	-0-	7037	2			Y	-0-					17
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7912	2	30	9	Y	27					44
02	6972	X	4806	-0-	-2166	-0-	4806	2			Y	-0-					44
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-
*05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2759	-0-	2759	2775	2747	3	12	9	N	11	6	1			5
02	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2857	3	10	9	N	9	8	1			6
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5285	3	17	9	N	15	18	1			3
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5165	3	8	9	N	7	8	1			2
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5404	3	7	9	N	6	4	1			4

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	20107	-0-	-3050	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	21203	-0-	-1954	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17299	-0-	-3617	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19036	-0-	-3780	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	16108	-0-	-5612	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17156	-0-	-4048	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	6587	-0-	-3860	-0-	6578	3	9	9	N	8	7	1			4
01	13392	X	8617	-0-	-4775	-0-	8596	3	21	9	N	19	15	1			8
02	12096	X	4449	-0-	-7647	-0-	4447	3	2	9	N	2	9	1			1
03	13392	X	2395	-0-	-10997	-0-	2359	3	36	9	N	33	32	1			2
04	8340	X	3990	-0-	-4350	-0-	3982	3	8	9	N	7	8	1			1
05	8618	X	996	-0-	-7622	-0-	996	3			N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6213	3	35	9	N	32	24	1			8
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	3	8	9	N	7	10	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3725	3	11	9	N	10	13	1			2
04	6060	X	3406	-0-	-2654	-0-	3402	3	4	9	N	4	5	1			1
05	6262	X	3378	-0-	-2884	-0-	3374	3	4	9	N	4	3	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	2450	-0-	-5827	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	833	-0-	-7320	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	374	-0-	-6990	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	375	-0-	-7778	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	435	-0-	-6885	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	95	-0-	-2354	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2228	-0-	-2515	-0-	331	1	1897	2	N	-0-					97
01	4743	X	3238	-0-	-1505	-0-	358	1	2879	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2996	X	2642	-0-	-354	-0-	279	1	2363	2	N	-0-					97
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	362	1	2926	2	N	-0-					97
04	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	339	1	2356	2	N	-0-					97
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	356	1	2779	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4981	-0-	-940	-0-	453	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	461	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4079	-0-	-1017	-0-	413	1	3666	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	2147	-0-	-2844	-0-	483	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	436	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	461	1	2865	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					36
01	6789	X	6700	-0-	-89	-0-	6700	3			N	-0-					36
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6197	3	252	9	N	229	197	1			68
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7265	3	29	9	N	26	52	1			42
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	6801	3			N	-0-					42
05	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	7011	3			N	-0-					42

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7603	-0-	-984	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8033	-0-	-554	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
01	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10768	-0-	-764	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8224	-0-	-3308	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2790	-0-	-1333	-0-	2619	2	171	9	N	155	195	1			22
01	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	3201	2			N	-0-					22
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					22
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					22
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					22
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					22

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5921	-0-	-1443	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7035	-0-	-2235	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6572	-0-	-3007	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	9085	-0-	-91	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7647	-0-	-1565	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8225	-0-	-1974	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6454	-0-	-3416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	381	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	334	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	380	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	374	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	380	1	2639	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6514	-0-	-213	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5766	-0-	-590	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

12	5177	X	1379	-0-	-3798	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	12	-0-	-5165	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	207	-0-	-4301	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

12	7719	X	6582	-0-	-1137	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6295	-0-	-1331	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5597	-0-	-815	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6097	-0-	-847	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10231	-0-	-857	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11077	-0-	-827	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9611	-0-	-1849	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9165	-0-	-2677	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	8804	-0-	-1302	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8606	-0-	-1500	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6917	-0-	-1735	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7419	-0-	-1633	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8573	-0-	-67	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8670	-0-	-134	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5219	2	299	9	Y	272	160	1			175
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					175
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					175
*03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5647	2	29	9	Y	26	100	1			101
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					101
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					101

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6564	-0-	-1775	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	7012	-0-	-211	-0-	7003	3	9	9	N	8	9	1			5
01	6665	X	6046	-0-	-619	-0-	6013	3	33	9	N	30	25	1			10
02	6020	X	5565	-0-	-455	-0-	5552	3	13	9	N	12	14	1			8
03	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	6338	3	19	9	N	17	22	1			3
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	5938	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7006	X	5213	-0-	-1793	-0-	5205	3	8	9	N	7	4	1			4

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2314	-0-	-2026	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH NORTH B WELL #: C 1 H RRCID -> 232045 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5757 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	3419	2			N	-0-					105
01	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					105
02	3360	X	2813	-0-	-547	-0-	2699	2	114	9	N	104	182	1			27
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					27
04	3300	X	2780	-0-	-520	-0-	2780	2			N	-0-					27
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

12	10106	X	8038	-0-	-2068	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6674	-0-	-1166	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6487	-0-	-2193	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					90
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					90
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					90
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8082	2	9	9	N	8	97	1			1
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					1
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	8103	2			N	-0-					1

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	304	1	3080	2	Y	-0-					16
01	4247	X	3259	-0-	-988	-0-	369	1	2890	2	Y	-0-					16
02	3836	X	3165	-0-	-671	-0-	303	1	2755	2	Y	97	97	1			16
							107	9									
03	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	380	1	2423	2	Y	3					19
							3	9									
04	3630	X	2371	-0-	-1259	-0-	361	1	2010	2	Y	-0-					19
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	292	1	2594	2	Y	79	79	1			19
							87	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

12	3317	X	1853	-0-	-1464	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1622	-0-	-1354	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1566	-0-	-1122	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	14968	-0-	-5678	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14664	-0-	-4835	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	12855	-0-	-4169	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12958	-0-	-1532	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12967	-0-	-2006	-0-	12967	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

12	16368	X	14250	-0-	-2118	-0-	14250	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	14116	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	11732	-0-	-2100	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
03	15221	X	12447	-0-	-2774	-0-	12447	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	12120	-0-	-2610	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	11728	-0-	-2532	-0-	11728	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	343	1	8505	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7996	-0-	-498	-0-	332	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7235	-0-	-437	-0-	289	1	6946	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7972	-0-	-894	-0-	287	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7414	-0-	-1136	-0-	271	1	7143	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7664	-0-	-1171	-0-	273	1	7391	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

12	18104	X	15480	-0-	-2624	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	13986	-0-	-4118	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12251	-0-	-4101	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13309	-0-	-2160	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12072	-0-	-2898	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12699	-0-	-2770	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

12	25110	X	15788	-0-	-9322	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	14372	-0-	-7855	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	12842	-0-	-4350	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13261	-0-	-5773	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	12624	-0-	-5796	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13376	-0-	-2403	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2593	-0-	-507	479	2593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8407	-0-	-986	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
*05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	14177	-0-	-1633	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	11786	-0-	-2214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11880	-0-	-3341	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11773	-0-	-2394	-0-	11773	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	15613	-0-	-259	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13678	-0-	-658	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14263	-0-	-1609	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12224	-0-	-2956	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12704	-0-	-2982	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	7188	-0-	-6390	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10199	-0-	-2065	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13514	-0-	-166	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12827	-0-	-1309	-0-	12827	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	12271	-0-	-1803	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	5018	-0-	-8560	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	6090	-0-	-6403	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	4035	-0-	-8241	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	15586	-0-	-1991	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15210	-0-	-817	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13349	-0-	-427	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	9667	-0-	-5926	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13547	-0-	-1543	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
*05	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	620	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	651	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	558	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	553	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	541	1	4454	2	N	-0-					-0-
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	541	1	4529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					114
01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			Y	-0-					114
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3216	2	213	9	Y	194	194	1			114
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6614	-0-	-1167	-0-	6614	2			N	-0-					114
01	7657	X	7217	-0-	-440	-0-	7217	2			N	-0-					114
02	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					114
03	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					114
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6498	2	153	9	N	139	195	1			58
05	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	6637	2			N	-0-					58

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	12147	-0-	-4500	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12956	-0-	-2976	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	3119	-0-	-14520	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	3589	-0-	-5990	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4321	-0-	-2809	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2513	-0-	-2639	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4662	-0-	-498	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7147	-0-	-1905	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6669	-0-	-219	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6855	-0-	-435	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	12269	-0-	-2146	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12342	-0-	-2445	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	10798	-0-	-2558	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13512	-0-	-1275	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
*05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3019	-0-	-1569	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1990	-0-	-2164	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3992	-0-	-152	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8356	-0-	-1276	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8820	-0-	-600	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9049	-0-	-685	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	8540	-0-	-10959	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	5826	-0-	-8868	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	9603	-0-	-4369	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	1276	-0-	-14193	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	14746	-0-	-1622	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14030	-0-	-1904	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12358	-0-	-2034	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13933	-0-	-1846	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12364	-0-	-2576	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12040	-0-	-2716	-0-	12040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16412	-0-	-1289	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14060	-0-	-3048	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15919	-0-	-3022	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16090	-0-	-2240	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16939	-0-	-1537	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	15350	-0-	-4583	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	414	-0-	-19674	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	4126	-0-	-14018	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17263	-0-	-2825	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	7353	-0-	-11247	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	1417	-0-	-13928	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		8266	-0-	8266	8266	8266	2			N	-0-					10
01	14B2 EXT		10069	-0-	10069	18335	10069	2			N	-0-					10
02	23972	X	5637	-0-	-18335	-0-	5637	2			N	-0-					10
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					10
04	10620	X	5473	-0-	-5147	-0-	5473	2			N	-0-					10
05	16740	X	5632	-0-	-11108	-0-	5632	2			N	-0-					10

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3947	-0-	-827	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	984	-0-	-3883	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
*05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5357	-0-	-874	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3818	-0-	-2568	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4464	-0-	-1304	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4301	-0-	-2085	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9592	-0-	-111	-0-	9592	2			Y	-0-					8
01	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	9783	2	57	9	Y	52	43	1			17
02	9184	X	2993	-0-	-6191	-0-	2993	2			Y	-0-					17
03	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	4681	2			Y	-0-					17
04	9840	X	3085	-0-	-6755	-0-	3085	2			Y	-0-					17
05	9827	X	5737	-0-	-4090	-0-	5737	2			Y	-0-					17

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2013 - P&A 03-02-2013

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9850	-0-	-969	-0-	9850	2			N	-0-					85
01	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	9656	2			N	-0-					85
02	9464	X	8774	-0-	-690	-0-	8774	2			N	-0-					85
03	10416	X	9603	-0-	-813	-0-	9603	2			N	-0-					85
04	9690	X	9312	-0-	-378	-0-	9312	2			N	-0-					85
05	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7114	-0-	-194	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2413	-0-	-1507	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	10219	-0-	-8784	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
04	44947	X	44947	-0-	-0-	-0-	44947	2			N	-0-					-0-
*05	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5001	-0-		-2284	-0-		5001	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5739	-0-		-988	-0-		5739	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3829	-0-		-2247	-0-		3829	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5385	-0-		-970	-0-		5385	2			N	-0-					-0-
04	5951	X	5951	-0-		-0-	-0-		5951	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3719	-0-		-2016	-0-		3719	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8818	X	8818	-0-		-0-	-0-		8818	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4615	-0-		-159	-0-		4614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3964	-0-		-180	-0-		3964	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-		-405	-0-		4183	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2838	-0-		-2232	-0-		2838	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3682	-0-		-1557	-0-		3682	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	X	1778	-0-		-0-	-0-		258	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-		-0-	-0-		232	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1775	X	1775	-0-		-0-	-0-		426	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1352	-0-		-415	-0-		490	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1428	-0-		-282	-0-		448	1	977	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
05	1953	X	49	-0-		-1904	-0-		29	1	20	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11983	-0-		-1347	-0-		11983	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12955	-0-		-1026	-0-		12955	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11704	-0-		-924	-0-		11704	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13539	-0-		-442	-0-		13539	2			N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-		-0-	-0-		15115	2			N	-0-					-0-
*05	15396	X	15396	-0-		-0-	-0-		15396	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	13864	-0-		-3775	-0-		13864	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	13919	-0-		-2790	-0-		13919	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11621	-0-		-3163	-0-		11621	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11864	-0-		-4504	-0-		11864	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10821	-0-		-2649	-0-		10821	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11372	-0-		-2547	-0-		11372	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7003	-0-		-871	-0-		7003	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	4978	-0-		-2896	-0-		4978	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3796	-0-		-3316	-0-		3796	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6218	-0-		-1408	-0-		6218	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3544	-0-		-3836	-0-		3544	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2431	-0-		-4575	-0-		2431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	4780	-0-	-8860	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
04	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10920	-0-	-3402	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

12	7905	X	7126	-0-	-779	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6474	-0-	-666	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6829	-0-	-131	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

12	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	14350	-0-	-3475	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14859	-0-	-1241	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14949	-0-	-3341	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15015	-0-	-2685	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15837	-0-	-2453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

12	24459	X	23282	-0-	-1177	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	22834	-0-	-1470	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	20010	-0-	-1942	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21994	-0-	-2310	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21362	-0-	-1828	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	21017	-0-	-2264	-0-	21017	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

12	27094	X	24301	-0-	-2793	-0-	24301	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	23434	-0-	-2482	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20673	-0-	-2063	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	14649	-0-	-10523	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	14749	-0-	-9611	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
*05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	25781	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

12	11966	X	10145	-0-	-1821	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9674	-0-	-2292	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8520	-0-	-2288	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9436	-0-	-2530	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9154	-0-	-2186	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9102	-0-	-1035	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

12	12555	X	9935	-0-	-2620	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9843	-0-	-2123	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5379	-0-	-4533	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5876	-0-	-5098	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	5347	-0-	-5273	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4809	-0-	-1453	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7077	-0-	-2099	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7643	-0-	-1533	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7857	-0-	-431	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7966	-0-	-745	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
02	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
03	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
*05	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1887	-0-	-1554	-0-	1885	3	2	9	N	2	3	1			2
01	4681	X	1931	-0-	-2750	-0-	1923	3	8	9	N	7	8	1			1
02	4228	X	2433	-0-	-1795	-0-	2426	3	7	9	N	6	3	1			4
03	4681	X	2736	-0-	-1945	-0-	2728	3	8	9	N	7	10	1			1
04	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	2050	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	2150	3	3	9	N	3	2	1			2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4971	-0-	-881	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5412	-0-	-858	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5746	-0-	-268	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10564	-0-	-1340	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10368	-0-	-1536	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8518	-0-	-1086	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10086	-0-	-485	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9303	-0-	-927	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8901	-0-	-1670	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	8473	-0-	-3276	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10302	-0-	-1447	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10264	-0-	-348	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7589	-0-	-2517	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7611	-0-	-2349	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8722	-0-	-2655	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	355	1	2092	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	310	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	305	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	423	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1098	-0-	-1272	-0-	343	1	755	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	285	-0-	-2195	-0-	285	1			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14132	-0-	-1275	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
01	15407	X	10251	-0-	-5156	-0-	10251	2			N	-0-			-0-
02	13916	X	10000	-0-	-3916	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	9515	-0-	-4621	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	12077	-0-	-2059	-0-	12077	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	X	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-			-0-
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	496	1	634	2	N	-0-			-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	1077	2	N	-0-			-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	521	1	579	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	521	-0-	-559	-0-	521	1			N	-0-			-0-
05	1705	X	530	-0-	-1175	-0-	530	1			N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4101	-0-	-1169	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	3405	-0-	-1355	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	2789	-0-	-1771	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	1484	-0-	-3228	-0-	1484	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	24277	-0-	-492	-0-	24277	2			N	-0-			-0-
01	24769	X	24621	-0-	-148	-0-	24621	2			N	-0-			-0-
02	21812	X	17284	-0-	-4528	-0-	17284	2			N	-0-			-0-
03	24273	X	15193	-0-	-9080	-0-	15193	2			N	-0-			-0-
04	23820	X	15913	-0-	-7907	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
05	24614	X	17075	-0-	-7539	-0-	17075	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	10950	-0-	-1884	-0-	10950	2			N	-0-			-0-
01	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	9348	-0-	-1824	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	9978	-0-	-2298	-0-	9978	2			N	-0-			-0-
04	11880	X	9776	-0-	-2104	-0-	9776	2			N	-0-			-0-
05	11222	X	9657	-0-	-1565	-0-	9657	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10597	-0-	-594	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9595	-0-	-513	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10368	-0-	-637	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10159	-0-	-191	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10360	-0-	-335	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	15461	-0-	-3139	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15623	-0-	-1923	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13607	-0-	-2157	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	12905	-0-	-3897	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12503	-0-	-2977	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11880	-0-	-3744	-0-	11880	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	27957	-0-	-2485	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	27583	-0-	-2053	-0-	27583	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24163	-0-	-2017	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	26191	-0-	-2794	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25444	-0-	-2606	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	25225	-0-	-2737	-0-	25225	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7796	-0-	-694	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	10897	-0-	-2433	-0-	331	1	10566	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	11570	-0-	-1760	-0-	338	1	11232	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	9207	-0-	-2833	-0-	270	1	8937	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10200	-0-	-1735	-0-	304	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9051	-0-	-2499	-0-	333	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9536	-0-	-2027	-0-	391	1	9145	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	15997	-0-	-743	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	16065	-0-	-675	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12049	-0-	-3295	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15267	-0-	-1721	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	5239	-0-	-11201	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	32	-0-	-16026	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	15935	-0-	-4370	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	15317	-0-	-3593	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13242	-0-	-3334	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14863	-0-	-2745	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	13309	-0-	-2891	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13170	-0-	-2764	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	21585	-0-	-3494	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	21868	-0-	-1909	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18391	-0-	-2413	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	16017	-0-	-7016	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	14875	-0-	-7415	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	15892	-0-	-5963	-0-	15892	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

12	20243	X	19553	-0-	-690	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19145	-0-	-1160	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16761	-0-	-1579	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	18075	-0-	-2230	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17344	-0-	-1976	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17152	-0-	-2409	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

12	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2558	-0-	-3239	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6346	-0-	-584	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3460	-0-	-3701	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11905	-0-	-95	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11640	-0-	-760	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	12943	-0-	-1689	-0-	12943	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	12945	-0-	-1656	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	11072	-0-	-2116	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12431	-0-	-775	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	10860	-0-	-2098	-0-	10860	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	10789	-0-	-3719	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8321	-0-	-5846	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8687	-0-	-3605	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11387	-0-	-2222	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	6104	-0-	-6916	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	5151	-0-	-5637	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	3	4	9	N	4	4	1			3
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4012	3	21	9	N	19	16	1			6
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3985	3	9	9	N	8	8	1			6
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4278	3	12	9	N	11	15	1			2
04	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3864	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3836	3	6	9	N	5	3	1			3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
01	19933	X	11516	-0-	-8417	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	4352	-0-	-13288	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	17794	X	13751	-0-	-4043	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
04	17160	X	15204	-0-	-1956	-0-	15204	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	15068	-0-	-277	-0-	15068	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4293	3	6	9	N	5	5	1			3
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5296	3	28	9	N	25	20	1			8
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	3	8	9	N	7	11	1			4
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4715	3	15	9	N	14	16	1			2
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4667	3	7	9	N	6	7	1			1
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4704	3	6	9	N	5	3	1			3

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	3			N	-0-					63
01	3379	X	1526	-0-	-1853	-0-	1526	3			N	-0-					63
02	3052	X	2249	-0-	-803	-0-	2249	3			N	-0-					63
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					63
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					63
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3465	3	20	9	N	18					81

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6637	-0-	-28	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	1936	-0-	-9782	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10525	-0-	-1193	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1073	-0-	-1376	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2314	-0-	-1802	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2075	-0-	-2482	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2161	-0-	-2249	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1231	-0-	-1342	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5650	-0-	-1790	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4912	-0-	-436	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
*05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9331	-0-	-651	-0-	9320	3	11	9	N	10	12	1			7
01	9982	X	9168	-0-	-814	-0-	9120	3	48	9	N	44	37	1			14
02	9016	X	8748	-0-	-268	-0-	8728	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9424	X	9379	-0-	-45	-0-	9351	3	28	9	N	25	33	1			4
04	9120	X	8641	-0-	-479	-0-	8629	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9672	X	8708	-0-	-964	-0-	8698	3	10	9	N	9	6	1			6

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3877	2			N	-0-					47
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					47
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					47
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					47
04	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	4612	2			N	-0-					47
05	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4808	2	11	9	N	10					57

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	7381	-0-	-2446	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6932	-0-	-516	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7282	-0-	-964	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6404	-0-	-1284	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	28790	-0-	-2427	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	28701	-0-	-1896	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	25348	-0-	-2204	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27535	-0-	-2504	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26589	-0-	-1761	-0-	26589	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26925	-0-	-1874	-0-	26925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	20771	-0-	-1332	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	11745	-0-	-8405	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	2839	-0-	-16285	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	2299	-0-	-18874	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	719	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	675	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	808	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	718	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3686	-0-	-1243	-0-	574	1	3112	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
*05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	1862	-0-	-9701	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	524	-0-	-10295	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	736	-0-	-8308	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	23303	-0-	-691	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	22028	-0-	-1718	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	19135	-0-	-2313	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20424	-0-	-3136	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20036	-0-	-2524	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19555	-0-	-3757	-0-	19555	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10463	-0-	-1162	-0-	10463	2			N	-0-					190
01	11625	X	10167	-0-	-1458	-0-	10167	2			N	-0-					190
02	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	9298	2			N	-0-					190
03	11129	X	9896	-0-	-1233	-0-	9789	2	107	9	N	97	195	1			92
04	10290	X	9770	-0-	-520	-0-	9770	2			N	-0-					92
05	10478	X	10139	-0-	-339	-0-	10139	2			N	-0-					92

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

12	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5162	-0-	-102	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	514	1	4779	2	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	515	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2826	-0-	-1514	-0-	463	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3677	-0-	-1128	-0-	506	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3481	-0-	-1649	-0-	488	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	489	1	2441	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	162	-0-	162	497	162	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	604	107	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

12	9176	X	9058	-0-	-118	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7574	-0-	-574	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7361	-0-	-1691	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7812	-0-	-978	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7897	-0-	-1186	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

12	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4902	-0-	-1734	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5508	-0-	-1839	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4908	-0-	-1422	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

12	8153	X	6231	-0-	-1922	-0-	6162	3	69	9	Y	63	185	1			40
01	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					40
02	7364	X	6009	-0-	-1355	-0-	6009	3			Y	-0-					40
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6879	3	133	9	Y	121	120	1			41
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			Y	-0-					41
*05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7748	3	101	9	Y	92	31	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14683	-0-	-42	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
*05	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	4827	-0-	-3388	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	1712	-0-	-6131	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8180	-0-	-810	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9730	-0-	-2360	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	8250	-0-	-2670	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9398	-0-	-2692	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7791	-0-	-2966	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9330	-0-	-3101	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	8899	-0-	-4031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	9312	-0-	-4049	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26598	X	24781	-0-	-1817	-0-	24781	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24475	-0-	-945	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	20755	-0-	-2317	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20005	-0-	-5539	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	16571	-0-	-8149	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	15133	-0-	-9636	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	12	-0-	-19053	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	72	-0-	-4299	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
*05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3034	-0-	-2236	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	20388	-0-	-1281	-0-	20388	3			N	-0-					-0-
01	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-					-0-
02	20776	X	20245	-0-	-531	-0-	20245	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	20685	-0-	-2317	-0-	20685	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	19695	-0-	-4425	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	19162	-0-	-5762	-0-	19162	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2470	-0-	-1954	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2591	-0-	-2307	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	362	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	362	1	477	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	861	-0-	-315	-0-	327	1	534	2	N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	362	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	351	1	4530	2	N	-0-					-0-
*05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	362	1	5255	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9666	-0-	-1122	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8493	-0-	-1251	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9345	-0-	-1257	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8843	-0-	-877	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8797	-0-	-1247	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5061	-0-	-3030	-0-	214	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	5684	-0-	-2407	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5748	-0-	-1336	-0-	230	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6056	-0-	-1198	-0-	218	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5647	-0-	-623	-0-	206	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	203	1	5504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	1041	-0-	-3268	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	2411	-0-	-5091	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	418	-0-	-6358	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	11126	-0-	-9861	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
01	20987	X	20675	-0-	-312	-0-	20675	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	16692	-0-	-948	-0-	16692	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	15421	-0-	-513	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	14905	-0-	-5105	-0-	14905	3			N	-0-					-0-
05	20677	X	15880	-0-	-4797	-0-	15880	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	20	-0-	-12814	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	5894	-0-	-6940	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	65	-0-	-11331	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7937	3	84	9	N	76	190	1			-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8219	3	103	9	N	94	94	1			-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
*05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6068	-0-	-8	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4854	-0-	-1470	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4147	-0-	-1425	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5112	-0-	-1057	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1190	-0-	-4300	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

12	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5317	-0-	-171	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

12	9052	X	6799	-0-	-2253	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7102	-0-	-1423	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4461	-0-	-3239	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	2551	-0-	-5974	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5293	-0-	-1577	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

12	12555	X	8276	-0-	-4279	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	3885	-0-	-8670	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11686	-0-	-186	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11747	-0-	-1397	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11145	-0-	-1575	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

12	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6423	-0-	-213	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6911	-0-	-199	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

12	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3816	-0-	-496	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3718	-0-	-512	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	3	3	9	N	3	4	1			2
01	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	2278	3	9	9	N	8	7	1			3
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	3000	N	3214	-0-	214	214	3210	3	4	9	N	4	4	1			1
*05	3100	N	3485	-0-	385	599	3482	3	3	9	N	3	2	1			2

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6573	-0-	-30	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5792	-0-	-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5104	-0-	-806	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
*05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-	5152	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6913	X	4952	-0-	-1961	-0-	4927	3	25	9	N	23	20	1			7
02	6244	X	4358	-0-	-1886	-0-	4347	3	11	9	N	10	11	1			6
03	5487	X	4798	-0-	-689	-0-	4784	3	14	9	N	13	17	1			2
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4553	3	8	9	N	7	7	1			2
05	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4696	3	6	9	N	5	4	1			3

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5958	-0-	-924	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4220	-0-	-1576	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3806	-0-	-2611	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5026	-0-	-1784	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	5314	-0-	-3893	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	4078	-0-	-3641	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6440	X	5644	-0-	-796	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6043	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					19
*05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4448	-0-	-1292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4087	-0-	-2063	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	447	-0-	-12666	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8144	-0-	-3700	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
*05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6496	-0-	-252	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8298	-0-	-1392	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8151	-0-	-1862	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1881	-0-	-779	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1915	-0-	-1030	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1362	-0-	-1488	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1551	-0-	-1394	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	7938	-0-	-3253	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	7838	-0-	-3353	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6746	-0-	-3362	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7365	-0-	-2865	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6757	-0-	-1703	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6202	-0-	-1734	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2160	-0-	-1684	-0-	2160	3			Y	-0-					92
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					92
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					92
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7200	3	122	9	Y	111	161	1			42
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					42
*05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11127	-0-	-3164	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11404	-0-	-2205	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9046	-0-	-595	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7114	-0-	-1628	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6022	-0-	-1874	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2757	-0-	-1331	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	11639	-0-	-48	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11069	-0-	-494	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9625	-0-	-1043	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10264	-0-	-1547	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9984	-0-	-1446	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10205	-0-	-1420	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9485	-0-	-2667	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8315	-0-	-2045	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8400	-0-	-2853	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7450	-0-	-3440	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7581	-0-	-2804	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

12	17174	X	14037	-0-	-3137	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	6467	-0-	-10707	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12110	-0-	-1480	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12477	-0-	-1566	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

12	10850	X	3791	-0-	-7059	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
*05	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

12	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13283	-0-	-3085	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13251	-0-	-945	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13883	-0-	-1865	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12955	-0-	-2285	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13107	-0-	-2641	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

12	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4413	-0-	-235	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

12	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2891	-0-	-3309	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2430	-0-	-3170	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3099	-0-	-1071	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1595	-0-	-3475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

12	15252 X	14537	-0-	-715	-0-	290	1	14247	2	N	-0-					-0-
01	15252 X	13616	-0-	-1636	-0-	308	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13776 X	12059	-0-	-1717	-0-	265	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	14539 X	12938	-0-	-1601	-0-	315	1	12623	2	N	-0-					-0-
04	14070 X	12325	-0-	-1745	-0-	320	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	14539 X	12722	-0-	-1817	-0-	323	1	12399	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

12	5735 X	4027	-0-	-1708	-0-	4027	2			N	-0-					31
01	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					31
02	5040 X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					31
03	5580 X	4944	-0-	-636	-0-	4944	2			N	-0-					31
04	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					31
05	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

12	4929 X	4072	-0-	-857	-0-	332	1	3740	2	Y	-0-					31
01	4929 X	4316	-0-	-613	-0-	337	1	3979	2	Y	-0-					31
02	4452 X	4200	-0-	-252	-0-	268	1	3902	2	Y	27	27	1			31
						30	9									
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	36					67
						40	9									
04	4170 X	3713	-0-	-457	-0-	329	1	3384	2	Y	-0-					67
05	4650 X	3758	-0-	-892	-0-	344	1	3414	2	Y	-0-					67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12727	-0-	-634	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10399	-0-	-1445	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11766	-0-	-864	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9509	-0-	-845	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10275	-0-	-79	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9172	-0-	-180	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4438	-0-	-739	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3881	-0-	-795	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	748	-0-	-3542	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1821	-0-	-2612	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4885	2	24	9	N	22					61
01	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-					61
02	4648	X	4593	-0-	-55	-0-	4593	2			N	-0-					61
03	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4946	2	15	9	N	14					75
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					75
05	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					75

ASSEMBLY OF GOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238099 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7709 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7568	-0-	-860	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	4638	-0-	-4392	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6433	-0-	-2898	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10654	-0-	-1963	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10533	-0-	-863	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11007	-0-	-1173	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11477	-0-	-179	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	303	1	3608	3	N	3					103
							3	9									
01	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	279	1	2862	3	N	7					110
							8	9									
02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	253	1	2894	3	N	23					133
							25	9									
03	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	223	1	3586	3	N	4					137
							4	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	203	1	2917	3	N	13					150
							14	9									
05	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	189	1	3031	3	N	-0-					150

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	5375	3			N	-0-					26
01	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	3			N	-0-					26
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					26
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					26
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					26
*05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6489	3	39	9	N	35					61

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

12	10695	X	10303	-0-	-392	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9501	-0-	-2589	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

12	10385	X	1248	-0-	-9137	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	5255	-0-	-5068	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

12	19344	X	17372	-0-	-1972	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18528	-0-	-816	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15549	-0-	-1923	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16847	-0-	-1195	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15460	-0-	-2480	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15761	-0-	-2777	-0-	15761	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7759	-0-	-401	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	7464	-0-	-4347	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

12	17298	X	14201	-0-	-3097	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14453	-0-	-2845	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12187	-0-	-2765	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13061	-0-	-2119	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12702	-0-	-1744	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
*04	17	X	6	-0-	-11	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

12	12865	X	9637	-0-	-3228	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10411	-0-	-966	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6165	-0-	-3439	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7021	-0-	-2620	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	4307	-0-	-5773	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5233	-0-	-5183	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

12	7967	X	3038	-0-	-4929	-0-	305	1	2733	3	N	-0-					137
01	4960	X	3869	-0-	-1091	-0-	298	1	3571	3	N	-0-					137
02	3024	X	2475	-0-	-549	-0-	195	1	2280	3	N	-0-					137
03	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	234	1	2403	3	N	-0-					137
04	3750	X	2743	-0-	-1007	-0-	228	1	2515	3	N	-0-					137
05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	230	1	2589	3	N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

12	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2158	-0-	-1370	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	-0-					14
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	202	1	4974	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2777	-0-	-247	-0-	146	1	2617	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	148	1	2902	2	Y	17					31
							19	9									
04	3810	X	2920	-0-	-890	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					31
05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	159	1	2780	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2771	-0-	-1037	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3649	-0-	-2921	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3487	-0-	-3302	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

12	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3742	-0-	-1249	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3632	-0-	-876	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4826	-0-	-1932	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1291	-0-	-3889	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12347	-0-	-645	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14115	-0-	-455	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12441	-0-	-2346	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

12	15438	X	14360	-0-	-1078	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	12218	-0-	-3220	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	9262	-0-	-4682	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11318	-0-	-3438	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	10982	-0-	-3298	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7895	-0-	-6458	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

12	11935	X	11567	-0-	-368	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10183	-0-	-93	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11288	-0-	-275	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9597	-0-	-2613	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9729	-0-	-2888	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

12	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9031	-0-	-1833	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9433	-0-	-1967	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

12	19375	X	18407	-0-	-968	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	18273	-0-	-761	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14646	-0-	-2546	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15637	-0-	-2932	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17292	-0-	-678	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16782	-0-	-1632	-0-	16782	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

12	11315	X	9706	-0-	-1609	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11515	-0-	-17	-0-	11515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13589	-0-	-1105	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	11861	-0-	-2833	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12208	-0-	-932	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14213	-0-	-2806	-0-	14213	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

12	13516	X	12569	-0-	-947	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13018	-0-	-498	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11875	-0-	-81	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11925	-0-	-1219	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

12	15841	X	12553	-0-	-3288	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13541	-0-	-1339	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14450	-0-	-926	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

12	11718	X	10898	-0-	-820	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11070	-0-	-865	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9558	-0-	-1222	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10607	-0-	-1328	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9691	-0-	-1349	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9877	-0-	-1190	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

12	5394	X	41	-0-	-5353	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	623	-0-	-4771	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	620	-0-	-1004	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	9296	-0-	-2360	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-
01	11656	X	8866	-0-	-2790	-0-	8804	2	62	9	Y	56	38	1	3	8	15
02	10556	X	6604	-0-	-3952	-0-	6604	2			Y	-0-					15
03	9393	X	7555	-0-	-1838	-0-	7534	2	21	9	Y	19	29	1			5
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					5
*05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4991	-0-	-2149	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5244	-0-	-2134	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

12	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	9556	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	8336	-0-	-2049	-0-	8289	2	47	9	Y	43	30	1	1	8	12
02	9380	X	8226	-0-	-1154	-0-	8226	2			Y	-0-					12
03	10385	X	9007	-0-	-1378	-0-	8990	2	17	9	Y	15	23	1			4
04	9810	X	8076	-0-	-1734	-0-	8076	2			Y	-0-					4
05	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2			Y	-0-					4

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10679	-0-	-1557	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	9767	-0-	-4462	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	9183	-0-	-4587	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	7859	-0-	-6370	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

12	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1537	-0-	-773	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

12	6851	X	6542	-0-	-309	-0-	543	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	3375	-0-	-3290	-0-	427	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4689	-0-	-1247	-0-	460	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	495	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4843	-0-	-1487	-0-	482	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4356	-0-	-2185	-0-	483	1	3873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	7707	-0-	-5840	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6257	-0-	-4531	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6618	-0-	-3402	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6085	-0-	-4269	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
01	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
02	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	18558	-0-	-6397	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	25005	-0-	-5115	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
*05	62687	X	62687	-0-	-0-	-0-	62687	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1442	-0-	-2464	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
*05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7699	-0-	-113	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6048	-0-	-1764	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
04	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
*05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2047	-0-	-2417	-0-	2047	2			N	-0-					41
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			41
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					41
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					41
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					41
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					41

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	2139	-0-	-5983	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	1962	-0-	-4827	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	1707	-0-	-4425	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1901	-0-	-289	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	189	1	9660	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	11196	-0-	-274	-0-	193	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10241	-0-	-1743	-0-	16	1	10225	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9824	-0-	-3444	-0-	97	1	9727	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	5950	-0-	-6890	-0-	141	1	5809	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	7909	-0-	-3437	-0-	289	1	7620	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	13060	-0-	-8578	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	12705	-0-	-5492	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5855	-0-	-903	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4983	-0-	-2488	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6057	-0-	-691	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	18591	-0-	-1187	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18410	-0-	-1213	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16289	-0-	-1267	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18261	-0-	-835	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17472	-0-	-708	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17782	-0-	-818	-0-	17782	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	3444	-0-	-3965	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4280	-0-	-3377	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

12	11036	X	9894	-0-	-1142	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12453	-0-	-2415	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12050	-0-	-4411	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	11315	-0-	-4615	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
*05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					25
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					25
02	8512	X	7249	-0-	-1263	-0-	7249	2			Y	-0-					25
03	9424	X	8562	-0-	-862	-0-	8477	2	85	9	Y	77	77	1			25
04	9120	X	7029	-0-	-2091	-0-	7029	2			Y	-0-					25
*05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

12	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

12	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	3			N	-0-					-0-
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
02	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
03	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	3			N	-0-					-0-
04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	3			N	-0-					-0-
*05	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

12	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2853	-0-	-535	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

12	6076	X	5769	-0-	-307	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5733	-0-	-1552	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7533	3	9	9	N	8	8	1			6
01	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11089	3	57	9	N	52	42	1			16
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9462	3	22	9	N	20	23	1			13
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10108	3	31	9	N	28	36	1			5
04	10290	X	9354	-0-	-936	-0-	9341	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	9531	3	11	9	N	10	7	1			6

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

12	10633	X	1633	-0-	-9000	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	3313	-0-	-7320	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1528	-0-	-1975	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	30	-0-	-4403	-0-	30	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

12	1333	X	593	-0-	-740	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
*05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

12	19034	X	18639	-0-	-395	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18053	-0-	-1508	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15747	-0-	-1921	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17370	-0-	-2191	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16507	-0-	-2183	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16213	-0-	-2418	-0-	16213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	418	1	10368	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	11130	-0-	-92	-0-	463	1	10667	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	9743	-0-	-393	-0-	390	1	9353	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10632	-0-	-187	-0-	383	1	10249	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	10571	-0-	-199	-0-	386	1	10185	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	10850	-0-	-279	-0-	386	1	10464	2	N	-0-			-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

12	9982	X	6759	-0-	-3223	-0-	388	1	6371	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	467	1	6971	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7428	-0-	-104	-0-	452	1	6976	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7762	-0-	-577	-0-	471	1	7291	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	488	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6668	-0-	-1547	-0-	507	1	6161	2	N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

12	11129	X	6726	-0-	-4403	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	6446	-0-	-5520	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	10309	-0-	-499	-0-	10309	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	7210	-0-	-4756	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	8902	-0-	-848	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	13597	-0-	-4910	-0-	13597	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	8963	-0-	-7977	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	11091	-0-	-7664	-0-	11091	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	11860	-0-	-6290	-0-	11860	2			N	-0-			-0-
05	18662	X	11677	-0-	-6985	-0-	11677	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-			-0-
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-			-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	11619	-0-	-440	-0-	11619	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	11274	-0-	-396	-0-	11274	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	11445	-0-	-614	-0-	11445	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

12	4681	X	1877	-0-	-2804	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-			-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8728	-0-	-1161	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8862	-0-	-252	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9394	-0-	-960	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9332	-0-	-1022	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7984	-0-	-1368	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6740	-0-	-3428	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
*05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	247 23	1 9	2316	3	N	21	173	1			25
01	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	254 6	1 9	2297	3	N	5					30
02	2408	X	2322	-0-	-86	-0-	236 11	1 9	2075	3	N	10					40
03	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	235 44	1 9	2358	3	N	40					80
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	241 11	1 9	2844	3	N	10					90
05	4805	X	2968	-0-	-1837	-0-	238	1	2730	3	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7179	-0-	-912	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4968	-0-	-3488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	4614	-0-	-4748	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	2856	-0-	-7404	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	4985	-0-	-5617	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	8948	-0-	-2553	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8807	-0-	-2694	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6936	-0-	-2976	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8076	-0-	-2433	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9995	-0-	-175	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
*05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					145
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					145
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					145
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5919	2	63	9	N	57	57	1			145
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					145
05	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	2			N	-0-					145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	4572	-0-	-6340	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	4191	-0-	-6721	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8356	-0-	-604	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3085	-0-	-3635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	698	-0-	-8540	-0-	698	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	14682	-0-	-1469	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14195	-0-	-1615	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12213	-0-	-2067	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13419	-0-	-1864	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12445	-0-	-1805	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10140	-0-	-4554	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

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

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6621	-0-	-757	-0-	6621	2			N	-0-					98
01	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6547	2			N	-0-					98
02	6664	X	5837	-0-	-827	-0-	5837	2			N	-0-					98
03	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6618	2	155	9	N	141	141	1			98
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	6463	2			N	-0-					98
05	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	6361	2			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4744	2	120	9	N	109					231
01	4712	X	3579	-0-	-1133	-0-	3577	2	2	9	N	2					233
02	4256	X	3218	-0-	-1038	-0-	3218	2			N	-0-					233
03	4867	X	3503	-0-	-1364	-0-	3496	2	7	9	N	6					239
04	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3326	2	92	9	N	84	190	1			133
05	4867	X	3559	-0-	-1308	-0-	3525	2	34	9	N	31					164

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8893	-0-	-1368	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8051	-0-	-1217	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7278	-0-	-2735	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7026	-0-	-1974	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7206	-0-	-1877	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

12	12741	X	10455	-0-	-2286	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	0	W	10313	-0-	10313	10313	10313	2			N	-0-					-0-
02	0	W	12264	-0-	12264	22577	12264	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12878	-0-	12878	35455	12878	2			N	-0-					-0-
04	0	W	12161	-0-	12161	47616	12161	2			N	-0-					-0-
*05	58650	X	11034	-0-	-47616	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

12	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
01	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
02	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
03	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
04	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
*05	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29407	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

12	5456	X	1431	-0-	-4025	-0-	370	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	382	-0-	-5074	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	4424	X	203	-0-	-4221	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

12	11129	X	8394	-0-	-2735	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
*05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

12	18228	X	16648	-0-	-1580	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15355	-0-	-2284	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13449	-0-	-2259	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14761	-0-	-1886	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14265	-0-	-1845	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13538	-0-	-3109	-0-	13538	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

12	8308	X	6990	-0-	-1318	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6382	-0-	-1150	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
*05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

12	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	362	1	4181	2	N	91					197
							100	9									
01	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	362	1	4064	2	N	6					203
							7	9									
02	4424	X	3501	-0-	-923	-0-	327	1	3174	2	N	-0-					203
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	362	1	4156	2	N	-0-					203
04	4500	X	2004	-0-	-2496	-0-	351	1	1653	2	N	-0-					203
*05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	362	1	5042	2	N	3					206
							3	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

12	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	20921	-0-	-5770	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	17812	-0-	-7143	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	8452	-0-	-13164	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	12030	-0-	-11902	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	15902	-0-	-5023	-0-	15902	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

12	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6118	-0-	-950	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5253	-0-	-571	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4304	-0-	-1803	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

12	23591	X	22691	-0-	-900	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	22259	-0-	-1084	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	19340	-0-	-1744	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21280	-0-	-2063	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20565	-0-	-1605	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	20539	-0-	-2153	-0-	20539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

12	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6130	-0-	-730	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6755	-0-	-406	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	888	-0-	-569	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	599	-0-	-5791	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	489	-0-	-6114	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	1			N	-0-					-0-
01	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	616	X	397	-0-	-219	-0-	397	1			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10506	-0-	-251	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9244	-0-	-472	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9737	-0-	-433	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

12	12927	X	11681	-0-	-1246	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11846	-0-	-1980	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	9863	-0-	-2625	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10608	-0-	-3218	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11267	-0-	-1453	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10543	-0-	-1299	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

12	12090	X	10888	-0-	-1202	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10835	-0-	-883	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8986	-0-	-1262	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10299	-0-	-1016	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10627	-0-	-254	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

12	4402	X	3198	-0-	-1204	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2799	-0-	-3029	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2775	-0-	-2489	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2926	-0-	-2902	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2092	-0-	2092	2092	2092	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10583	-0-	10583	12675	10583	2			N	-0-					-0-
03	24287	X	11612	-0-	-12675	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10615	-0-	-1103	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			Y	-0-					-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8205	-0-	-1436	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8067	-0-	-1263	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8230	-0-	-1411	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

12	6851	X	6639	-0-	-212	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5820	-0-	-1868	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12871	-0-	-1549	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14488	-0-	-1477	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13706	-0-	-1744	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14869	-0-	-817	-0-	14869	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

12	12555	X	11563	-0-	-992	-0-	11563	2			N	-0-					45
01	12555	X	11288	-0-	-1267	-0-	11288	2			N	-0-					45
02	11340	X	10519	-0-	-821	-0-	10519	2			N	-0-					45
03	12090	X	11236	-0-	-854	-0-	11236	2			N	-0-					45
04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	10691	2			N	-0-					45
05	11656	X	11085	-0-	-571	-0-	11085	2			N	-0-					45

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

12	4061	X	801	-0-	-3260	-0-	104	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	90	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	73	-0-	-3119	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	280	-0-	-3254	-0-	95	1	185	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	510	-0-	-2910	-0-	89	1	421	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	97	-0-	-1949	-0-	97	1			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

12	9424	X	8906	-0-	-518	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	5101	-0-	-4323	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2952	-0-	-5784	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	1112	-0-	-8560	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6451	-0-	-2909	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5986	-0-	-2911	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

12	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
*05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

12	29636	X	20295	-0-	-9341	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	12801	-0-	-16153	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	13724	-0-	-10272	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	13747	-0-	-11642	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	14734	-0-	-6806	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	13542	-0-	-6763	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

12	7378	X	5595	-0-	-1783	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4757	-0-	-2249	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5805	-0-	-131	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18165	-0-	-2481	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	11286	-0-	-10166	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15321	-0-	-4055	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17417	-0-	-4035	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15875	-0-	-3955	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16129	-0-	-2037	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	6893	-0-	-7522	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9738	-0-	-2631	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8360	-0-	-2084	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8085	-0-	-3478	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	37	-0-	-9383	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6679	-0-	-3055	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5852	-0-	-565	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5454	-0-	-594	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5902	-0-	-794	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5919	-0-	-561	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	154	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	141	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	128	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8140	-0-	-1315	-0-	147	1	7993	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7426	-0-	-1724	-0-	145	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7334	-0-	-2121	-0-	142	1	7192	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10243	-0-	-1661	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9007	-0-	-2897	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8407	-0-	-2345	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9324	-0-	-906	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37789	X	33555	-0-	-4234	-0-	33555	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	33452	-0-	-1516	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	8626	-0-	-23994	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					-0-
04	34950	X	16065	-0-	-18885	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	16385	-0-	-17157	-0-	16385	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6807	-0-	-1067	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5775	-0-	-581	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6429	-0-	-391	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

12	13950	X	12153	-0-	-1797	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8998	-0-	-4952	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	7430	-0-	-5002	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	5048	-0-	-7786	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11134	-0-	-896	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10943	-0-	-1209	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

12	11687	X	7303	-0-	-4384	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	7602	-0-	-3527	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	2937	-0-	-5883	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1740	-0-	-8025	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7292	-0-	-2158	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

12	17360	X	15688	-0-	-1672	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15148	-0-	-2212	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	12705	-0-	-2975	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16273	-0-	-405	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11466	-0-	-4674	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
*05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

12	12679	X	11285	-0-	-1394	-0-	11285	2			Y	-0-					33
01	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					33
02	10976	X	10200	-0-	-776	-0-	10200	2			Y	-0-					33
03	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	10879	2			Y	-0-					33
04	11490	X	10877	-0-	-613	-0-	10877	2			Y	-0-					33
05	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	11025	2			Y	-0-					33

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

12	9145	X	8512	-0-	-633	-0-	8512	2			Y	-0-					14
01	9052	X	5089	-0-	-3963	-0-	5089	2			Y	-0-					14
02	8176	X	67	-0-	-8109	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					14
04	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			Y	-0-					14
05	8525	X	2500	-0-	-6025	-0-	2500	2			Y	-0-					14

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	122	-0-	-6946	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	112	-0-	-6272	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	91	-0-	-4311	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	540	X	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

12	7409	X	6570	-0-	-839	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6706	-0-	-1784	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*05	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	23125	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

12	7843	X	3540	-0-	-4303	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	5452	-0-	-4716	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	3675	-0-	-5509	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7406	-0-	-2762	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
*05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

12	12586	X	479	-0-	-12107	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
*05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

12	11811	X	7233	-0-	-4578	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	7972	-0-	-3839	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6390	-0-	-4194	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7333	-0-	-2215	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8630	-0-	-220	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

12	4247	X	2540	-0-	-1707	-0-	2521	2	19	9	N	17					47
01	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	2236	2	45	9	N	41					88
02	3220	X	2094	-0-	-1126	-0-	2073	2	21	9	N	19					107
03	3565	X	2309	-0-	-1256	-0-	2295	2	14	9	N	13					120
04	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1987	2	39	9	N	35					155
05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	2440	2	42	9	N	38					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13060	-0-	-770	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13141	-0-	-1150	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

12	9052	X	8245	-0-	-807	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7410	-0-	-542	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7481	-0-	-619	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

12	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3807	-0-	-1494	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1827	-0-	-2961	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

12	17577	X	17335	-0-	-242	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	14465	-0-	-3112	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10163	-0-	-5713	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5563	-0-	-11237	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	6012	-0-	-11317	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

12	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5928	-0-	-1915	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4726	-0-	-2358	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4877	-0-	-2842	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4458	-0-	-3012	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	4468	-0-	-3251	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

12	9517	X	9281	-0-	-236	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8405	-0-	-523	-0-	8404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8232	X	7132	-0-	-1100	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7546	-0-	-1723	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	4256	-0-	-4714	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7592	-0-	-1677	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	15481	-0-	-3677	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17700	-0-	-1458	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14518	-0-	-2786	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14482	-0-	-2648	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14088	-0-	-3613	-0-	14088	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	2762	-0-	-9731	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

12	9362	X	8950	-0-	-412	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
01	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

12	14849	X	12361	-0-	-2488	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11891	-0-	-2958	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10347	-0-	-3065	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11029	-0-	-2828	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10347	-0-	-1893	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10906	-0-	-1463	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

12	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

12	17050	X	15460	-0-	-1590	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15436	-0-	-2234	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13869	-0-	-2091	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16215	-0-	-1455	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13797	-0-	-1672	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	7609	-0-	-4574	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6078	-0-	-5392	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6387	-0-	-3553	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5518	-0-	-3752	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6130	-0-	-1434	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6365	-0-	-1139	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

12	10323	X	7270	-0-	-3053	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	2694	-0-	-6854	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7719	X	672	-0-	-7047	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5853	-0-	-1377	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

12	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	461	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	406	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	407	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	490	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	477	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

12	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	404	1	1793	3	N	5					160
							6	9									
01	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	433	1	1911	3	N	49	151	1			58
							54	9									
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	401	1	1453	3	N	10					68
							11	9									
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	434	1	1984	3	N	7					75
							8	9									
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	466	1	1559	3	N	5					80
							6	9									
*05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	480	1	1291	3	N	-0-					80

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

12	10199	X	8685	-0-	-1514	-0-	8673	3	12	9	N	11	13	1			7
01	10199	X	9929	-0-	-270	-0-	9883	3	46	9	N	42	35	1			14
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8722	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9611	3	26	9	N	24	32	1			4
04	9600	X	9021	-0-	-579	-0-	9009	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	8848	3	10	9	N	9	6	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

12	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8309	-0-	-1053	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7043	-0-	-1413	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7334	-0-	-1935	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5356	-0-	-3324	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7292	-0-	-380	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7902	-0-	-592	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6812	-0-	-1408	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

12	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6571	-0-	-1923	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6685	-0-	-1344	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7302	-0-	-1564	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

12	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11176	-0-	-2516	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11884	-0-	-3275	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
04	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
*05	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

12	28024	X	26226	-0-	-1798	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
01	27435	X	25700	-0-	-1735	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	22805	-0-	-1751	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25020	-0-	-2136	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	23621	-0-	-2389	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	23708	-0-	-2518	-0-	23708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6085	-0-	-1643	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6505	-0-	-815	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6574	-0-	-990	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

12	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	4764	2			N	-0-					33
01	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6886	2	92	9	N	84	40	1	1	8	76
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					76
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7633	2	120	9	N	109	41	1			144
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					144
*05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					144

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

12	11036	X	8188	-0-	-2848	-0-	563	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	8560	-0-	-2197	-0-	805	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	7634	-0-	-1606	-0-	712	1	6922	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8606	-0-	-1283	-0-	779	1	7827	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	745	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7865	-0-	-691	-0-	744	1	7121	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

12	7006	X	5932	-0-	-1074	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5759	-0-	-1773	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6362	-0-	-1708	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

12	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6476	-0-	-3258	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2518	-0-	-6274	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	4047	-0-	-5687	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	5672	-0-	-1706	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	5860	-0-	-4742	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
01	10726	X	3542	-0-	-7184	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
02	9688	X	2790	-0-	-6898	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
03	10726	X	2220	-0-	-8506	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
04	9660	X	4653	-0-	-5007	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
*05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2		N	-0-			-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

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

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39816				N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

12	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2		N	-0-			-0-
01	14632	X	12859	-0-	-1773	-0-	12859	2		N	-0-			-0-
02	13216	X	11391	-0-	-1825	-0-	11391	2		N	-0-			-0-
03	14632	X	12280	-0-	-2352	-0-	12280	2		N	-0-			-0-
04	13740	X	10847	-0-	-2893	-0-	10847	2		N	-0-			-0-
05	12989	X	9061	-0-	-3928	-0-	9061	2		N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

12	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2		N	-0-			-0-
01	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2		N	-0-			-0-
02	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2		N	-0-			-0-
03	19592	X	16032	-0-	-3560	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
04	19230	X	12705	-0-	-6525	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
05	19871	X	7364	-0-	-12507	-0-	7364	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	492	1	3563	3	N	-0-					39
01	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	535	1	2653	3	N	3					42
							3	9									
02	4172	X	2485	-0-	-1687	-0-	401	1	2081	3	N	3					45
							3	9									
03	4371	X	354	-0-	-4017	-0-	330	1	24	9	N	22					67
04	5670	X	492	-0-	-5178	-0-	492	1			N	-0-					67
05	4061	X	567	-0-	-3494	-0-	567	1			N	-0-					67

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10126	-0-	-383	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9431	-0-	-954	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9059	-0-	-751	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9075	-0-	-1465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	2788	-0-	-4466	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	403	-0-	-7099	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5821	-0-	-955	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
*05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11945	-0-	-672	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11821	-0-	-207	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10802	-0-	-748	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10901	-0-	-1251	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11921	-0-	-1750	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	13193	-0-	-37	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
04	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
*05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	10	-0-	-9662	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
02	8736	X	-0-	-0-	-8736	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	350					N	-0-					-0-
01	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	19128	-0-	16028	16028	19128	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8914	-0-	-45	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9879	-0-	-382	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8206	-0-	-1062	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9090	-0-	-1171	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8180	-0-	-1709	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	18998	-0-	-594	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15140	-0-	-2500	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15307	-0-	-3696	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16107	-0-	-2283	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14791	-0-	-4212	-0-	14791	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	5448	-0-	-7634	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	6813	-0-	-6269	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4467	-0-	-7349	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6471	-0-	-2705	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	2586	-0-	-6294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	4971	-0-	-4918	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
01	21173	X	486	-0-	-20687	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	9259	-0-	-8661	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	25568	-0-	-4409	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	24987	-0-	-3781	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22183	-0-	-2737	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24153	-0-	-3065	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22449	-0-	-3171	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22968	-0-	-2607	-0-	22968	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	15118	-0-	-4102	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14408	-0-	-3231	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12327	-0-	-2737	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13697	-0-	-2299	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12780	-0-	-1920	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12660	-0-	-2468	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	24122	-0-	-4646	-0-	24122	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	22553	-0-	-5781	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20054	-0-	-4278	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22239	-0-	-4018	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20973	-0-	-3807	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	21224	-0-	-2894	-0-	21224	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
01	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	5252	-0-	-10988	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	8490	-0-	-9490	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	10558	-0-	-6842	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	2818	-0-	-6885	-0-	163	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7625	-0-	-1830	-0-	366	1	7259	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	5359	-0-	-3181	-0-	274	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	331	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6027	-0-	-1353	-0-	356	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6718	-0-	-908	-0-	373	1	6345	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	25606	-0-	-4495	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	25161	-0-	-2553	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22624	-0-	-1876	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	25839	-0-	-914	-0-	25839	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	24644	-0-	-1156	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	24147	-0-	-1459	-0-	24147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8615	-0-	-6947	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	75	-0-	-14985	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7	-0-	-15555	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5507	-0-	-5301	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	1103	-0-	-10863	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		432	-0-	432	468	432	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1203	735	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		850	-0-	850	2053	850	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1965	-0-	1965	4018	1965	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2797	-0-	-3293	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6293	X	3276	-0-	-3017	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

12	21886	X	20658	-0-	-1228	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19443	-0-	-490	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	11753	-0-	-5523	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	11078	-0-	-9568	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	10485	-0-	-9495	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	9175	-0-	-11471	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

12	24614	X	23161	-0-	-1453	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	23102	-0-	-1512	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19525	-0-	-2707	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20172	-0-	-3047	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19726	-0-	-2684	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20411	-0-	-2746	-0-	20411	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

12	17143	X	11323	-0-	-5820	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	3171	-0-	-14096	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	3596	-0-	-12084	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	2476	-0-	-14884	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5620	-0-	-11180	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	7835	-0-	-3604	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7267	-0-	-3769	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7774	-0-	-2418	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7150	-0-	-3770	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7561	-0-	-1057	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11805	-0-	-564	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12000	-0-	-400	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10364	-0-	-836	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11175	-0-	-1225	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11153	-0-	-457	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11528	-0-	-469	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12440	-0-	-1758	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11955	-0-	-2355	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*05	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	13774	-0-	-4051	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	11227	-0-	-4893	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10873	-0-	-3687	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11243	-0-	-2924	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	9645	-0-	-4065	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11988	-0-	-1776	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	4644	-0-	-3726	-0-	4614	3	30	9	Y	27	25	1			21
01	8370	X	4658	-0-	-3712	-0-	4622	3	36	9	Y	33	27	1			27
02	7560	X	4988	-0-	-2572	-0-	4954	3	34	9	Y	31	28	1			30
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5829	3	30	9	Y	27	29	1			28
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	3611	3	33	9	Y	30	50	1			8
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5595	3	20	9	Y	18	11	1			15

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	15508	-0-	-6192	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	15836	-0-	-5864	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	16481	-0-	-3119	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16582	-0-	-1801	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16650	-0-	-1609	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4576	-0-	4576	4576	4576	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2575	-0-	2575	7151	2575	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	2228	-0-	-7723	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	3710	-0-	-5001	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4267	-0-	-3601	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	1911	-0-	-5498	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3189	-0-	-3981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1799	-0-	-2913	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

12	8742	X	6451	-0-	-2291	-0-	6451	3			N	-0-					37
01	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					37
02	6160	X	4536	-0-	-1624	-0-	4536	3			N	-0-					37
03	6448	X	2949	-0-	-3499	-0-	2788	3	161	9	N	146	183	1			-0-
04	10950	X	6545	-0-	-4405	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	5711	-0-	-5604	-0-	5613	3	98	9	N	89					89

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

12	8835	X	7401	-0-	-1434	-0-	7401	3			N	-0-					18
01	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	3			N	-0-					18
02	7504	X	6364	-0-	-1140	-0-	6364	3			N	-0-					18
03	7998	X	7113	-0-	-885	-0-	7113	3			N	-0-					18
04	7740	X	7188	-0-	-552	-0-	7188	3			N	-0-					18
05	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	6977	3	197	9	N	179	181	1			16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

12	11129	X	9893	-0-	-1236	-0-	490	1	9403	2	N	-0-					60
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	523	1	8987	2	N	55					115
							61	9									
02	9380	X	7566	-0-	-1814	-0-	468	1	7048	2	N	45					160
							50	9									
03	10168	X	8536	-0-	-1632	-0-	491	1	8039	2	N	5					165
							6	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	478	1	8508	2	N	12	27	1			150
							13	9									
*05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	518	1	9472	2	N	10					160
							11	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

12	8711	X	7482	-0-	-1229	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6606	-0-	-2105	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5360	-0-	-1388	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

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

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

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

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	13545	-0-	-2327	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	12104	-0-	-3768	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10272	-0-	-4064	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	10849	-0-	-5023	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10191	-0-	-3339	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9898	-0-	-3649	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
*05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7237	-0-	-2094	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8594	-0-	-737	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5646	-0-	-2950	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6129	-0-	-3388	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5668	-0-	-3542	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		12327	-0-	12327	12327	12327	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		12725	-0-	12725	25052	12725	2			N	-0-					-0-
02	36979	X	11927	-0-	-25052	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11969	-0-	-331	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11118	-0-	-2088	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	13882	-0-	-1990	-0-	13882	3			N	-0-					19
01	15500	X	14149	-0-	-1351	-0-	14149	3			N	-0-					19
02	13104	X	12156	-0-	-948	-0-	12156	3			N	-0-					19
03	14508	X	11889	-0-	-2619	-0-	11889	3			N	-0-					19
04	13680	X	10968	-0-	-2712	-0-	10968	3			N	-0-					19
05	14136	X	12710	-0-	-1426	-0-	12710	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3679	-0-	-1560	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	2847	-0-	-2392	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3444	-0-	-1288	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

12	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
01	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
02	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

12	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	11706	-0-	-3980	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13276	-0-	-892	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14156	-0-	-1530	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14123	-0-	-517	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14172	-0-	-522	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

12	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	16844	-0-	-2996	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	14882	-0-	-1694	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17374	-0-	-2001	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16289	-0-	-2461	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	16690	-0-	-2685	-0-	16690	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

12	6975	X	5056	-0-	-1919	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6769	-0-	-547	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5520	-0-	-1088	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4393	-0-	-2923	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4354	-0-	-2726	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4490	-0-	-2268	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	5306	-0-	-6288	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	7736	-0-	-3858	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7071	-0-	-2785	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	13118	-0-	-2537	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13247	-0-	-2408	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10629	-0-	-1495	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11258	-0-	-2165	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10207	-0-	-2603	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9761	-0-	-3476	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	17142	-0-	-1334	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17051	-0-	-2014	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15058	-0-	-2162	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14732	-0-	-4333	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	13726	-0-	-4034	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16804	-0-	-339	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	13817	-0-	-6023	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	15831	-0-	-2521	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	6868	-0-	-7832	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	4765	-0-	-11510	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7774	-0-	-999	-0-	7773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6944	X	5451	-0-	-1493	-0-	5450	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10788	X	7445	-0-	-3343	-0-	7444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10440	X	4459	-0-	-5981	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
05	10788	X	5885	-0-	-4903	-0-	5884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	9691	-0-	-4445	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9820	-0-	-4316	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8493	-0-	-6963	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10233	-0-	-6879	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8895	-0-	-7665	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
*05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12513	-0-	-166	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11049	-0-	-1630	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9504	-0-	-1948	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9193	-0-	-3486	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9860	-0-	-2410	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10358	-0-	-2166	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

12	14043	X	8939	-0-	-5104	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	10589	-0-	-3423	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	5293	-0-	-6691	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	6211	-0-	-5166	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	7940	-0-	-3070	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
*05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

12	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
01	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12584	-0-	-916	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
*05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

12	12276	X	6816	-0-	-5460	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	146	-0-	-11851	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	85	-0-	-8651	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

12	6975	X	4870	-0-	-2105	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5473	-0-	-1502	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5231	-0-	-985	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5326	-0-	-1556	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5946	-0-	-654	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

12	7750	X	4965	-0-	-2785	-0-	4965	3			N	-0-					33
01	7750	X	4938	-0-	-2812	-0-	4938	3			N	-0-					33
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					33
03	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6260	3	242	9	N	220	193	1			60
04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					60
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					60

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	14697	-0-	-1454	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15035	-0-	-62	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12106	-0-	-690	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12063	-0-	-2631	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12194	-0-	-2356	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	10862	-0-	-4173	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

12	15066	X	13555	-0-	-1511	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14188	-0-	-692	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12245	-0-	-1223	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13213	-0-	-1698	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12427	-0-	-2003	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12291	-0-	-1907	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

12	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18102	-0-	-1242	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	16246	-0-	-1086	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17603	-0-	-1338	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17107	-0-	-953	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17578	-0-	-774	-0-	17578	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

12	8649	X	8334	-0-	-315	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7748	-0-	-622	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
*05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4713	-0-	-1890	-0-	423	1	4268	2	N	20					314
							22	9									
01	6603	X	5370	-0-	-1233	-0-	449	1	4909	2	N	11					325
							12	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	519	1	5892	2	N	14					339
							15	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	603	1	6101	2	N	34	159	1			214
							37	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	586	1	5522	2	N	22					236
							24	9									
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	613	1	5636	2	N	67					303
							74	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
*05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

12	6634	X	2475	-0-	-4159	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4409	-0-	-1760	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3529	-0-	-811	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	431	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	385	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4836	-0-	-456	-0-	388	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	438	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4968	-0-	-1662	-0-	423	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	437	1	4471	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

12	23157	X	19111	-0-	-4046	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	17538	-0-	-5619	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	15355	-0-	-5561	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17471	-0-	-1625	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
04	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18997	-0-	-99	-0-	18997	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

12	8866	X	2042	-0-	-6824	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	3212	-0-	-4684	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4362	-0-	-2737	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16621	-0-	16621	17996	16621	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	10990	-0-	-4541	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	10389	-0-	-5142	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10971	-0-	-593	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11773	-0-	-379	-0-	11773	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8736	-0-	-781	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7297	-0-	-1495	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8732	-0-	-838	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	16704	-0-	-1927	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	15829	-0-	-2802	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14736	-0-	-2092	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15759	-0-	-1198	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15092	-0-	-1078	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15420	-0-	-1289	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	13568	-0-	-28189	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	6586	-0-	-35171	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	8405	-0-	-24411	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11776	-0-	-1802	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	16652	-0-	-5265	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	10373	-0-	-11265	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	8966	-0-	-10270	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	7043	-0-	-13913	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14837	-0-	-4453	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15814	-0-	-833	-0-	15814	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	23997	-0-	-2074	-0-	23997	3			N	-0-					-0-
01	25358	X	23783	-0-	-1575	-0-	23783	3			N	-0-					-0-
02	22904	X	21539	-0-	-1365	-0-	21539	3			N	-0-					-0-
03	24924	X	20493	-0-	-4431	-0-	20493	3			N	-0-					-0-
04	23490	X	19172	-0-	-4318	-0-	19172	3			N	-0-					-0-
05	23994	X	22013	-0-	-1981	-0-	22013	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

12	12431	X	9226	-0-	-3205	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	9800	-0-	-3406	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	8611	-0-	-3317	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7970	-0-	-5236	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9346	-0-	-254	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
*05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

12	26722	X	23232	-0-	-3490	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23025	-0-	-3697	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	18983	-0-	-5153	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19471	-0-	-4213	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	19090	-0-	-3380	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	18527	-0-	-4692	-0-	18527	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

12	16089	X	13517	-0-	-2572	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13995	-0-	-2094	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13609	-0-	-923	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14569	-0-	-993	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13342	-0-	-1718	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12706	-0-	-2360	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

12	16864	X	13953	-0-	-2911	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14246	-0-	-2277	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13984	-0-	-1304	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14419	-0-	-1961	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12714	-0-	-2755	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

12	15686	X	9541	-0-	-6145	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	9186	-0-	-6500	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11439	-0-	-1161	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
*05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

12	10075	X	937	-0-	-9138	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	2503	-0-	-8192	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	2	-0-	-9658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	299	-0-	-4153	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	242	-0-	-7880	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4141	-0-	-4289	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8376	-0-	-335	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

12	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11675	-0-	-265	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11650	-0-	-688	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

12	18259	X	15131	-0-	-3128	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13833	-0-	-4426	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	8296	-0-	-7972	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10099	-0-	-5029	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	8365	-0-	-6275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	2918	-0-	-12210	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

12	11997	X	9237	-0-	-2760	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8925	-0-	-3072	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	6375	-0-	-4461	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8218	-0-	-3252	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
*05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

12	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
01	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	5050	-0-	-12837	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	20534	-0-	-2654	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

12	21266	X	20538	-0-	-728	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	16336	-0-	-4930	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20226	-0-	-513	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19106	-0-	-934	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18691	-0-	-2978	-0-	18691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3916	-0-	-1184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	17157	-0-	-2869	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	15373	-0-	-4653	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	13580	-0-	-5068	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	14226	-0-	-5754	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
*05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11754	-0-	-1328	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	7213	-0-	-5447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11750	-0-	-1332	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	1358	-0-	-3168	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	3501	-0-	-909	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10462	-0-	-1070	-0-	268	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10107	-0-	-960	-0-	305	1	9802	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8039	-0-	-1957	-0-	296	1	7743	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	286	1	9959	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9786	-0-	-324	-0-	267	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8192	-0-	-2255	-0-	291	1	7901	2	N	-0-					-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8703	-0-	-1155	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6958	-0-	-1946	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7365	-0-	-1245	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
*05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	16876	-0-	-2406	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	16131	-0-	-3151	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13483	-0-	-3457	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15148	-0-	-3173	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13840	-0-	-3080	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	11444	-0-	-5420	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

12	17112	X	14512	-0-	-2600	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	13601	-0-	-5867	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12288	-0-	-5296	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	13161	-0-	-6307	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12359	-0-	-2011	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12771	-0-	-1737	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

12	26784	X	26473	-0-	-311	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	24820	-0-	-1964	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20195	-0-	-3829	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	20853	-0-	-5745	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	18867	-0-	-6873	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	20451	-0-	-6023	-0-	20451	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

12	13981	X	11967	-0-	-2014	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	11832	-0-	-2149	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10875	-0-	-1753	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11390	-0-	-1537	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10731	-0-	-1359	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10885	-0-	-1143	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	15656	-0-	-3471	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14222	-0-	-4905	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	12176	-0-	-5100	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	13194	-0-	-5406	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14464	-0-	-1466	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14542	-0-	-1113	-0-	14542	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8729	-0-	-1346	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7532	-0-	-644	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8500	-0-	-552	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
*05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	3746	-0-	-3942	-0-	3746	3			N	-0-					40
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8508	3	72	9	N	65					105
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6094	3	2	9	N	2					107
03	6634	X	6532	-0-	-102	-0-	6509	3	23	9	N	21					128
04	7440	X	2353	-0-	-5087	-0-	2353	3			N	-0-					128
05	7688	X	8	-0-	-7680	-0-	8	3			N	-0-					128

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15202	3	51	9	N	46	171	1			27
01	15872	X	14351	-0-	-1521	-0-	14301	3	50	9	N	45					72
02	14336	X	10870	-0-	-3466	-0-	10831	3	39	9	N	35					107
03	15872	X	12781	-0-	-3091	-0-	12781	3			N	-0-					107
04	15270	X	13229	-0-	-2041	-0-	13193	3	36	9	N	33					140
05	15252	X	11858	-0-	-3394	-0-	11833	3	25	9	N	23					163

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	6330	-0-	-3900	-0-	6273	3	57	9	N	52					90
01	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8961	3			N	-0-					90
02	9100	X	8691	-0-	-409	-0-	8667	3	24	9	N	22					112
03	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	9005	3	6	9	N	5					117
04	9510	X	8922	-0-	-588	-0-	8886	3	36	9	N	33					150
05	9610	X	1414	-0-	-8196	-0-	1367	3	47	9	N	43					193

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4429	-0-	-3747	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	1812	-0-	-6837	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3165	-0-	-5625	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4023	-0-	-5060	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7487	-0-	-1333	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	5514	-0-	-2143	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4782	-0-	-2441	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	4690	-0-	-6398	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	4800	-0-	-7476	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	4600	-0-	-7280	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	14032	-0-	-1964	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13703	-0-	-2293	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11649	-0-	-2463	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12738	-0-	-1305	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11751	-0-	-1839	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9862	-0-	-4181	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	15086	-0-	-2863	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16147	-0-	-1709	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13733	-0-	-2395	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12924	-0-	-4932	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	7562	-0-	-8068	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14697	-0-	-1609	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13661	-0-	-1067	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	6355	-0-	-9951	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	6972	-0-	-8808	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10985	-0-	-1167	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9345	-0-	-1631	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8686	-0-	-2264	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8166	-0-	-2808	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	8678	-0-	-3009	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7261	-0-	-3093	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8096	-0-	-1060	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8460	-0-	-1677	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7633	-0-	-1187	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7340	-0-	-1619	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28396	X	28037	-0-	-359	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	28031	-0-	-582	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	25057	-0-	-787	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26828	-0-	-1785	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	25634	-0-	-1666	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	25682	-0-	-2342	-0-	25682	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38037	X	33614	-0-	-4423	-0-	33614	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	32491	-0-	-4988	-0-	32491	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	28676	-0-	-5176	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32678	-0-	-3995	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30589	-0-	-3611	-0-	30589	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	30853	-0-	-2751	-0-	30853	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	13386	-0-	-440	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
01	13826	X	10743	-0-	-3083	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12164	-0-	-796	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	12148	-0-	-2050	-0-	12148	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	13511	-0-	-5306	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	13732	-0-	-4713	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12121	-0-	-4175	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	4957	-0-	-12589	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
*05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	13323	-0-	-2952	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
01	15097	X	14705	-0-	-392	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	3			N	-0-					-0-
03	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	14012	-0-	-538	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14653	-0-	-723	-0-	14653	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15267	-0-	-822	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
01	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
02	14224	X	14167	-0-	-57	-0-	14167	3			N	-0-					-0-
03	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	12982	-0-	-2258	-0-	12982	3			N	-0-					-0-
05	15686	X	14442	-0-	-1244	-0-	14442	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19784	-0-	19784	19784	19784	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21561	-0-	21561	41345	21561	2			N	-0-					-0-
02	63254	X	21909	-0-	-41345	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
04	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21627	-0-	-1592	-0-	21627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	21426	-0-	-2878	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	21115	-0-	-3189	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	18746	-0-	-2674	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20297	-0-	-2767	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19098	-0-	-1962	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19351	-0-	-2070	-0-	19351	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26753	X	25102	-0-	-1651	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	27265	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	9603	-0-	-13637	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-
04	25890	X	16154	-0-	-9736	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	13995	-0-	-12758	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	8869	-0-	-8429	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	9710	-0-	-7588	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	9167	-0-	-5421	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9967	-0-	-170	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13311	-0-	-1166	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13285	-0-	-1037	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11922	-0-	-1014	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13075	-0-	-968	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11337	-0-	-1983	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12661	-0-	-638	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14152	-0-	-2495	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14191	-0-	-2425	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12565	-0-	-2079	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13340	-0-	-2470	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13381	-0-	-869	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13270	-0-	-928	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	6119	-0-	-2747	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	4695	-0-	-3241	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-					-0-
03	8897	X	3029	-0-	-5868	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
*05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9458	-0-	-1175	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9219	-0-	-1414	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7973	-0-	-1631	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5980	-0-	-3380	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5733	-0-	-3722	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	380	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6605	-0-	-928	-0-	430	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6138	-0-	-1198	-0-	430	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6518	-0-	-1604	-0-	449	1	6069	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6159	-0-	-1701	-0-	397	1	5762	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5979	-0-	-903	-0-	411	1	5568	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9895	-0-	-1949	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10849	-0-	-2264	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9412	-0-	-3278	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9451	-0-	-2577	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34286	X	30807	-0-	-3479	-0-	30807	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	28528	-0-	-5479	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	24141	-0-	-6575	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	25940	-0-	-7757	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	23775	-0-	-7635	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	14222	-0-	-16592	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

12	9858	X	7481	-0-	-2377	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6414	-0-	-3537	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5573	-0-	-4031	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1966	-0-	-8667	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	5476	-0-	-4814	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4461	-0-	-3010	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

12	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4827	3			N	-0-					141
01	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	3			N	-0-					141
02	4732	X	4569	-0-	-163	-0-	4569	3			N	-0-					141
03	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	4328	3			N	-0-					141
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					141
05	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	3			N	-0-					141

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7327	-0-	-563	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3537	3	4	9	N	4	4	1			3
01	4402	X	2521	-0-	-1881	-0-	2508	3	13	9	N	12	11	1			4
02	3976	X	2550	-0-	-1426	-0-	2543	3	7	9	N	6	6	1			4
03	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	3128	3	9	9	N	8	10	1			2
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3411	3	4	9	N	4	3	1			2

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

12	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	394	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	411	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	352	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	384	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	392	1	2318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12033	3	14	9	N	13	15	1			9
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10959	3	59	9	N	54	46	1			17
02	9940	X	9328	-0-	-612	-0-	9311	3	17	9	N	15	23	1			9
03	12059	X	10801	-0-	-1258	-0-	10768	3	33	9	N	30	34	1			5
04	11670	X	9720	-0-	-1950	-0-	9707	3	13	9	N	12	14	1			3
05	12059	X	10025	-0-	-2034	-0-	10014	3	11	9	N	10	7	1			6

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13594	-0-	-1813	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14893	-0-	-359	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7909	-0-	-802	-0-	704	1	7110	2	N	86					339
							95	9									
01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	753	1	8222	2	N	323	273	1			389
							355	9									
02	8400	X	8187	-0-	-213	-0-	651	1	7398	2	N	125	180	1			334
							138	9									
03	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	732	1	7403	2	N	131	65	1			400
							144	9									
04	9030	X	8309	-0-	-721	-0-	793	1	7473	2	N	39					439
							43	9									
05	9331	X	8552	-0-	-779	-0-	825	1	7581	2	N	133	257	1			315
							146	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	362	1	2975	2	N	5					386
							6	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	362	1	3121	2	N	26	193	1			219
							29	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	2	N	55					274
							61	9									
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	362	1	2398	2	N	30					304
							33	9									
04	2970	X	1708	-0-	-1262	-0-	351	1	1338	2	N	17					321
							19	9									
05	3069	X	362	-0-	-2707	-0-	362	1			N	-0-					321

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-			-0-
01	17298	X	11909	-0-	-5389	-0-	11909	2			N	-0-			-0-
02	15624	X	10182	-0-	-5442	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
03	17298	X	14628	-0-	-2670	-0-	14628	2			N	-0-			-0-
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-			-0-
*05	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-			-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

12	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

12	21173	X	17204	-0-	-3969	-0-	17204	2			N	-0-			-0-
01	19809	X	15170	-0-	-4639	-0-	15170	2			N	-0-			-0-
02	17892	X	13650	-0-	-4242	-0-	13650	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	6048	-0-	-12149	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
04	17610	X	11430	-0-	-6180	-0-	11430	2			N	-0-			-0-
05	17205	X	15747	-0-	-1458	-0-	15747	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

12	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-			-0-
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-			-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-			-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-			-0-
04	18360	X	17506	-0-	-854	-0-	17506	2			N	-0-			-0-
05	18972	X	17572	-0-	-1400	-0-	17572	2			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

12	5115	X	2553	-0-	-2562	-0-	258	1	2295	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	2932	-0-	-2958	-0-	296	1	2636	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	2590	-0-	-2730	-0-	282	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	286	1	4012	2	N	-0-			-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	267	1	3950	2	N	-0-			-0-
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	291	1	3823	2	N	-0-			-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 7547

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	187	1	3013	2	N	-0-					97
01	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	192	1	2911	2	N	-0-					97
02	3248	X	3231	-0-	-17	-0-	164	1	2896	2	N	155	197	1			55
							171	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	189	1	2967	2	N	-0-					55
04	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	192	1	2769	2	N	-0-					55
05	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	195	1	2989	2	N	-0-					55

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

12	12307	X	11221	-0-	-1086	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	10026	-0-	-222	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11530	-0-	-260	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
*05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8715	-0-	-399	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7724	-0-	-1096	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
*05	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5752	-0-	-1388	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6364	-0-	-1014	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248945 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7686 - 11540

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	16380	-0-	-2685	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16643	-0-	-2267	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13516	-0-	-3312	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14234	-0-	-3498	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13973	-0-	-2857	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13069	-0-	-3578	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

12	8928	X	7102	-0-	-1826	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	5884	-0-	-3044	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4430	-0-	-3158	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6002	-0-	-2399	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	2054	-0-	-5716	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5866	-0-	-1233	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	10213	-0-	-3489	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9409	-0-	-2967	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11369	-0-	-2488	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10751	-0-	-2659	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	8509	-0-	-5348	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

12	10075	X	9846	-0-	-229	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	6052	-0-	-5046	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6924	-0-	-4052	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9090	-0-	-3062	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6981	-0-	-2877	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

12	13578	X	10815	-0-	-2763	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
01	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
02	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
*05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

12	20925	X	17195	-0-	-3730	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	17452	-0-	-3473	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14984	-0-	-2600	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16456	-0-	-3012	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14557	-0-	-3383	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13806	-0-	-3647	-0-	13806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8416	-0-	-915	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12605	-0-	9605	9605	12605	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	13333	-0-	10233	19838	13333	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14642	-0-	-269	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13942	-0-	-969	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12595	-0-	-873	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	5884	-0-	-8965	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11313	-0-	-2847	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8675	-0-	-160	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7818	-0-	-582	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4137	-0-	-5163	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8306	-0-	-694	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14818	-0-	-2542	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15184	-0-	-2176	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13906	-0-	-1774	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13451	-0-	-1739	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12867	-0-	-2540	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9885	-0-	-35	-0-	362	1	9492	2	N	28					167
							31	9									
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	362	1	9624	2	N	50					217
							55	9									
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	327	1	8700	2	N	162	193	1			186
							178	9									
03	9889	X	7170	-0-	-2719	-0-	362	1	6793	2	N	14					200
							15	9									
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	351	1	9525	2	N	-0-					200
05	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	362	1	8091	2	N	106					306
							117	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

12	13671	X	12064	-0-	-1607	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11502	-0-	-2200	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9198	-0-	-3178	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10652	-0-	-3050	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	9921	-0-	-2739	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
01	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	24250	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	17026	-0-	-3022	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17640	-0-	-5393	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	14804	-0-	-8656	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	14194	-0-	-10048	-0-	14194	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

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

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

12	10261	X	6432	-0-	-3829	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6596	-0-	-3510	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7905	-0-	-75	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5758	-0-	-2147	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2119	-0-	-4301	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7598	-0-	-1144	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

12	11005	X	2154	-0-	-8851	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	7935	-0-	-4713	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	7661	-0-	-4987	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6697	-0-	-2093	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

12	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	452	1	2758	3	N	20					157
							22	9									
01	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	445	1	3278	3	N	34					191
							37	9									
02	3584	X	3187	-0-	-397	-0-	453	1	2722	3	N	11	165	1			37
							12	9									
*03	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	433	1	1900	3	N	59					96
							65	9									
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	442	1	3893	3	N	-0-					96
*05	6541	X	3603	-0-	-2938	-0-	453	1	3149	3	N	1					97
							1	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

12	8184	X	6598	-0-	-1586	-0-	6598	2			N	-0-					43
01	7409	X	5277	-0-	-2132	-0-	5277	2			N	-0-					43
02	5852	X	2691	-0-	-3161	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	5014	2			N	-0-					43
04	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	5587	2			N	-0-					43
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

12	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
01	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10527	-0-	-701	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10207	-0-	-2813	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11070	-0-	-1530	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

12	18724	X	14544	-0-	-4180	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13792	-0-	-2359	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12603	-0-	-1985	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14148	-0-	-391	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12613	-0-	-1926	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14034	-0-	-908	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	11789	-0-	-3680	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	7085	-0-	-7279	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13415	-0-	-2488	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	13503	-0-	-1887	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
*05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

12	21328	X	17484	-0-	-3844	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
01	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	7794	-0-	-11834	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-
04	21420	X	13526	-0-	-7894	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	11960	-0-	-10174	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

12	12679	X	485	-0-	-12194	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8150	-0-	-1832	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	14031	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

12	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	626	-0-	-1234	-0-	626	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

12	5890	X	5139	-0-	-751	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	10	-0-	-5880	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4038	-0-	-1282	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3994	-0-	-986	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

12	13020	X	6601	-0-	-6419	-0-	6601	2			N	-0-					160
01	13020	X	5551	-0-	-7469	-0-	5542	2	9	9	N	8					168
02	11760	X	6170	-0-	-5590	-0-	6170	2			N	-0-					168
03	13020	X	8037	-0-	-4983	-0-	8035	2	2	9	N	2					170
04	12600	X	336	-0-	-12264	-0-	336	2			N	-0-					170
05	6820	X	502	-0-	-6318	-0-	502	2			N	-0-					170

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

12	10695	X	434	-0-	-10261	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	2411	-0-	-8284	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1364	-0-	-4488	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	983	-0-	-5496	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	983	-0-	-3757	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	95	-0-	-2323	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	12019	-0-	-3760	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13976	-0-	-1214	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13180	-0-	-1460	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12876	-0-	-2903	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3			N	-0-					67
01	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					67
02	2716	X	1285	-0-	-1431	-0-	1285	3			N	-0-					67
03	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2309	3	9	9	N	8					75
04	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	90	3	2	9	N	2					77
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					78

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

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

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4814	2	86	9	N	78					205
01	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4686	2	94	9	N	85	190	1			100
02	4928	X	4489	-0-	-439	-0-	4386	2	103	9	N	94					194
03	5456	X	4871	-0-	-585	-0-	4754	2	117	9	N	106	191	1			109
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4826	2	127	9	N	115					224
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4697	2	87	9	N	79	194	1			109

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8695	-0-	-349	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8085	-0-	-1605	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26381	X	17849	-0-	-8532	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	19168	-0-	-7182	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	17384	-0-	-6080	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19735	-0-	-5902	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19555	-0-	-1505	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17575	-0-	-1676	-0-	17575	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	20677	-0-	-4433	-0-	20677	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	15321	-0-	-9789	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20781	-0-	-499	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22069	-0-	-933	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	21386	-0-	-394	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22435	-0-	-567	-0-	22435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	17366	-0-	-1451	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17124	-0-	-1693	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15157	-0-	-999	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16674	-0-	-810	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15343	-0-	-1577	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15684	-0-	-1676	-0-	15684	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	24098	-0-	-268	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	25482	-0-	-930	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25937	-0-	-475	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23564	-0-	-2848	-0-	23564	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	12289	-0-	-3800	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12345	-0-	-3744	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10264	-0-	-4268	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12195	-0-	-2592	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10463	-0-	-2857	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10900	-0-	-1438	-0-	10900	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	10664	X	103	-0-	-10561	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11073	-0-	-1079	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9324	-0-	-1652	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10636	-0-	-2415	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		15497	-0-	15497	15497	15497	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		15194	-0-	15194	30691	15194	2			N	-0-					-0-
02	43899	X	13208	-0-	-30691	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
03	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11658	-0-	-4242	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13032	-0-	-2468	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

12	9269	X	7850	-0-	-1419	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7224	-0-	-2231	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	5891	-0-	-2649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7148	-0-	-2307	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4383	-0-	-3837	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

12	23560	X	23127	-0-	-433	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22080	-0-	-1542	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19843	-0-	-1493	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21452	-0-	-2170	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20073	-0-	-2637	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20249	-0-	-2877	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

12	14260	X	11666	-0-	-2594	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11104	-0-	-2908	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9717	-0-	-2239	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10752	-0-	-2485	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9516	-0-	-2140	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

12	8029	X	6200	-0-	-1829	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6103	-0-	-1926	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5838	-0-	-70	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4981	-0-	-1560	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

12	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	8594	3			N	-0-					60
01	9083	X	7928	-0-	-1155	-0-	7928	3			N	-0-					60
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					60
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					60
04	8580	X	8283	-0-	-297	-0-	8283	3			N	-0-					60
05	9486	X	8469	-0-	-1017	-0-	8469	3			N	-0-					60

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

12	15562	X	4909	-0-	-10653	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	4289	-0-	-11273	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12740	-0-	-1036	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	12488	-0-	-315	-0-	12488	3			N	-0-					110
01	12152	X	9122	-0-	-3030	-0-	9122	3			N	-0-					110
02	11564	X	9634	-0-	-1930	-0-	9634	3			N	-0-					110
03	12803	X	10358	-0-	-2445	-0-	10358	3			N	-0-					110
04	12390	X	9503	-0-	-2887	-0-	9503	3			N	-0-					110
05	12493	X	9739	-0-	-2754	-0-	9739	3			N	-0-					110

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	15966	-0-	-11748	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	16959	-0-	-10755	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	14018	-0-	-10090	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	14176	-0-	-3680	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13399	-0-	-3011	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14315	-0-	-2642	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	99	-0-	-26623	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	8446	-0-	-17935	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	20240	-0-	-3588	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
04	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	884	-0-	-21529	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	440	-0-	-521	-0-	438	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	924	X	293	-0-	-631	-0-	287	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	1023	X	917	-0-	-106	-0-	913	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	990	X	888	-0-	-102	-0-	886	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1	9	N	1	1	1			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	3	6	9	N	5	4	1			2
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-	2	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	4218	-0-	-2819	-0-	4210	3	8	9	N	7	9	1			4
01	6634	X	4919	-0-	-1715	-0-	4885	3	34	9	N	31	30	1			5
02	6188	X	152	-0-	-6036	-0-	152	3			N	-0-	5	1			-0-
03	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
	HYLES			WELL #: 3H	RRCID -> 249908	COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6980 - 8990			
12	11842 X	6135	-0-	-5707	-0-	6135	2		N	-0-			45
01	11842 X	6880	-0-	-4962	-0-	6880	2		N	-0-			45
02	10696 X	7303	-0-	-3393	-0-	7303	2		N	-0-			45
03	8308 X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	2		N	-0-			45
04	8040 X	6360	-0-	-1680	-0-	6360	2		N	-0-			45
05	8091 X	6014	-0-	-2077	-0-	6014	2		N	-0-			45
	JAKE UNIT			WELL #: 3H	RRCID -> 249918	COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9039 - 11199			
12	12524 X	11525	-0-	-999	-0-	11525	2		N	-0-			-0-
01	12183 X	12158	-0-	-25	-0-	12158	2		N	-0-			-0-
02	10780 X	10601	-0-	-179	-0-	10601	2		N	-0-			-0-
03	11811 X	10537	-0-	-1274	-0-	10537	2		N	-0-			-0-
04	11760 X	11647	-0-	-113	-0-	11647	2		N	-0-			-0-
*05	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2		N	-0-			-0-
	RICE UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249919	COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8056 - 12045			
12	22816 X	18378	-0-	-4438	-0-	18378	2		N	-0-			-0-
01	22816 X	15687	-0-	-7129	-0-	15687	2		N	-0-			-0-
02	19992 X	12201	-0-	-7791	-0-	12201	2		N	-0-			-0-
03	20212 X	13768	-0-	-6444	-0-	13768	2		N	-0-			-0-
04	17790 X	13272	-0-	-4518	-0-	13272	2		N	-0-			-0-
05	18383 X	12932	-0-	-5451	-0-	12932	2		N	-0-			-0-
	CARTER			WELL #: B 12H	RRCID -> 249937	COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 7133 - 9461			
12	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2		N	-0-			-0-
01	13175 X	12617	-0-	-558	-0-	12617	2		N	-0-			-0-
02	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2		N	-0-			-0-
03	13206 X	7220	-0-	-5986	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
04	12780 X	2247	-0-	-10533	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05	13206 X	2062	-0-	-11144	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
	LEROUX NORTH UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 249938	COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 9065 - 13053			
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2		N	-0-			-0-
01	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2		N	-0-			-0-
02	10416 X	9118	-0-	-1298	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
03	12865 X	8982	-0-	-3883	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
04	12450 X	7095	-0-	-5355	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
05	12865 X	2632	-0-	-10233	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
	TRWD A UNIT D			WELL #: 3H	RRCID -> 249940	COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7103 - 8955			
12	19344 X	18185	-0-	-1159	-0-	18185	2		N	-0-			-0-
01	19189 X	17929	-0-	-1260	-0-	17929	2		N	-0-			-0-
02	17248 X	15826	-0-	-1422	-0-	15826	2		N	-0-			-0-
03	19065 X	16933	-0-	-2132	-0-	16933	2		N	-0-			-0-
04	17970 X	16257	-0-	-1713	-0-	16257	2		N	-0-			-0-
05	18197 X	16226	-0-	-1971	-0-	16226	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26784	X	26262	-0-	-522	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	25530	-0-	-1502	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	23014	-0-	-1402	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24937	-0-	-2095	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	24114	-0-	-1386	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	23808	-0-	-2449	-0-	23808	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5875	3	8	9	N	7	7	1			5
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5615	3	29	9	N	26	23	1			8
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5282	3	12	9	N	11	12	1			7
03	5890	X	5496	-0-	-394	-0-	5479	3	17	9	N	15	19	1			3
04	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5149	3	7	9	N	6	7	1			2
05	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5289	3	7	9	N	6	4	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8994	-0-	-1019	-0-	8982	3	12	9	N	11	13	1			7
01	9734	X	9473	-0-	-261	-0-	9425	3	48	9	N	44	36	1			15
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9323	3	21	9	N	19	21	1			13
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9981	3	31	9	N	28	36	1			5
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9476	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	8617	3	11	9	N	10	7	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11366	-0-	-1189	-0-	11300	2	66	9	N	60	196	1			27
01	12400	X	10954	-0-	-1446	-0-	10934	2	20	9	N	18					45
02	10836	X	9591	-0-	-1245	-0-	9558	2	33	9	N	30					75
03	11780	X	10191	-0-	-1589	-0-	10191	2			N	-0-					75
04	11250	X	9787	-0-	-1463	-0-	9649	2	138	9	N	125					200
05	11377	X	9895	-0-	-1482	-0-	9863	2	32	9	N	29	185	1			44

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
01	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
*05	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9726	3	13	9	N	12	14	1			8
01	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10099	3	53	9	N	48	41	1			15
02	9716	X	8764	-0-	-952	-0-	8746	3	18	9	N	16	22	1			9
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	10103	3	31	9	N	28	31	1			6
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10695	3	15	9	N	14	16	1			4
05	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	10061	3	11	9	N	10	7	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	26	1			14
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	7924	X	1128	-0-	-6796	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	8773	X	1177	-0-	-7596	-0-	1171	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	8490	X	688	-0-	-7802	-0-	682	2	6	9	Y	5	10	1			1
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	11219	-0-	-716	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10959	-0-	-976	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9929	-0-	-851	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10447	-0-	-1364	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9930	-0-	-930	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10133	-0-	-1089	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	393	-0-	-7946	-0-	393	1			N	-0-					-0-
01	8339	X	230	-0-	-8109	-0-	230	1			N	-0-					-0-
02	6188	X	383	-0-	-5805	-0-	383	1			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
*05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	2637	-0-	-6942	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	195	-0-	-9384	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
*05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					55
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					55
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6166	3	179	9	N	163	195	1			23
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6601	3	129	9	N	117	45	1			95
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					95
*05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					95

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	18521	-0-	-575	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	12261	-0-	-5812	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	10522	-0-	-5830	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13815	-0-	-4692	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15076	-0-	-2834	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15903	-0-	-2604	-0-	15903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4883	-0-	-1417	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126																	
12	21359	X	5446	-0-	-15913	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	5900	-0-	-15459	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	14249	-0-	-5043	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	14033	-0-	-7264	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11847	-0-	-1413	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12815	-0-	-2964	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751																	
12	14632	X	12815	-0-	-1817	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12261	-0-	-2650	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	7074	-0-	-5826	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7208	-0-	-8199	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127																	
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
03	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	20703	-0-	-627	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	20843	-0-	-1198	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982																	
12	46872	X	41594	-0-	-5278	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
01	46035	X	42241	-0-	-3794	-0-	42241	2			N	-0-					-0-
02	40740	X	38560	-0-	-2180	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	42342	-0-	-2763	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	40131	-0-	-2169	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	41334	-0-	-1353	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554																	
12	13113	X	12998	-0-	-115	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11380	-0-	-2229	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10357	-0-	-2299	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11705	-0-	-2307	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10916	-0-	-2644	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10985	-0-	-2004	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211																	
12	5859	X	4862	-0-	-997	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4707	-0-	-221	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	5304	-0-	-12738	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	6794	-0-	-11248	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15762	-0-	-226	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7177	-0-	-7083	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	7783	-0-	-9670	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11042	-0-	-3249	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9670	-0-	-4621	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	6499	-0-	-6409	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	78	-0-	-12632	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	7347	-0-	-3689	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9829	-0-	-649	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	9845	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	10584	X	9034	-0-	-1550	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	5259	-0-	-6459	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10300	-0-	-680	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	21706	-0-	-7868	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	19556	-0-	-10018	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	16656	-0-	-8572	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	18298	-0-	-6843	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	16177	-0-	-5513	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	15562	-0-	-6138	-0-	15562	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39866	X	17748	-0-	-22118	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	10991	-0-	-28100	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	35308	X	7800	-0-	-27508	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	13947	-0-	-12093	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	12049	-0-	-9101	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	11721	-0-	-6042	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	7782	-0-	-4897	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9769	-0-	-2910	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	4605	-0-	-6847	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	8003	-0-	-4335	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9378	-0-	-2562	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6620	-0-	-3145	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9124	-0-	9124	9124	9124	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9124					N	-0-					-0-
02	9127	X	3	-0-	-9124	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

12	16182	X	10245	-0-	-5937	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	11709	-0-	-4473	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12984	-0-	-1632	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8908	-0-	-4825	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	7300	-0-	-4040	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12228	-0-	-2156	-0-	12228	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

12	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	5654	2	36	9	Y	33	25	1			25
01	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	5444	2	46	9	Y	42	41	1			26
02	5404	X	5326	-0-	-78	-0-	5289	2	37	9	Y	34	29	1			31
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	5547	2	31	9	Y	28	29	1			30
04	5520	X	5057	-0-	-463	-0-	5018	2	39	9	Y	35	55	1			10
05	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	3453	2	10	9	Y	9	8	1			11

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

12	18817	X	16007	-0-	-2810	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12624	-0-	-4860	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	10719	-0-	-6277	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17149	-0-	-1061	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14477	-0-	-1519	-0-	14477	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

12	23219	X	19343	-0-	-3876	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	22763	-0-	-983	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	21438	-0-	-10	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21796	-0-	-1950	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	17206	-0-	-5774	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	16406	-0-	-7340	-0-	16406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3967	-0-	-1334	-0-	330	1	3624	3	N	12	155	1			37
							13	9									
01	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	289	1	4029	3	N	10					47
							11	9									
02	4256	X	3821	-0-	-435	-0-	267	1	3545	3	N	8					55
							9	9									
03	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	277	1	3973	3	N	32					87
							35	9									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	383	1	3814	3	N	6					93
							7	9									
05	8153	X	4117	-0-	-4036	-0-	375	1	3723	3	N	17					110
							19	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

12	9517	X	8678	-0-	-839	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6689	-0-	-2828	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8331	-0-	-279	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

12	10974	X	9820	-0-	-1154	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8053	-0-	-1523	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8512	-0-	-2090	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8335	-0-	-1805	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	231	1	2901	3	N	3					123
							3	9									
01	3782	X	2415	-0-	-1367	-0-	291	1	2118	3	N	5					128
							6	9									
02	3416	X	2156	-0-	-1260	-0-	352	1	1780	3	N	22					150
							24	9									
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	310	1	2433	3	N	3					153
							3	9									
04	3240	X	2782	-0-	-458	-0-	336	1	2446	3	N	-0-					153
05	4371	X	2459	-0-	-1912	-0-	329	1	2130	3	N	-0-					153

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

12	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10181	-0-	-123	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11316	-0-	-216	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10980	-0-	-552	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

12	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12686	-0-	-2721	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12048	-0-	-1868	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12556	-0-	-2851	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	10936	-0-	-3974	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11859	-0-	-3548	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					103
01	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					103
02	1764	X	1596	-0-	-168	-0-	1596	2			N	-0-					103
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					103
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					103
05	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					103

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2608	3	2	9	N	2	4	1			1
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-					9
01	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9045	2	43	9	Y	39	35	1			13
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					13
03	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	8724	2			Y	-0-					13
04	9210	X	8436	-0-	-774	-0-	8436	2			Y	-0-					13
05	9517	X	8487	-0-	-1030	-0-	8487	2			Y	-0-					13

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

12	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6279	-0-	-882	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5607	-0-	-861	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

12	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6686	-0-	-2025	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6133	-0-	-1735	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6673	-0-	-2038	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6068	-0-	-2362	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6062	-0-	-1595	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

12	12028	X	12020	-0-	-8	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12015	-0-	-1515	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11451	-0-	-2530	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8771	-0-	-870	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8422	-0-	-1219	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7530	-0-	-1066	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8204	-0-	-879	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8002	-0-	-638	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4864	3	7	9	N	6	6	1			4
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5798	3	31	9	N	28	23	1			9
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5269	3	8	9	N	7	12	1			4
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5416	3	17	9	N	15	16	1			3
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	5273	3	7	9	N	6	7	1			2
05	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5410	3	6	9	N	5	4	1			3

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	6686	-0-	-7016	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	5519	-0-	-8183	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8926	-0-	-2162	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8756	-0-	-2497	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7997	-0-	-1873	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6939	-0-	-2950	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
01	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
02	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
03	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
*05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	90	-0-	-4374	-0-	90	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	197	1			51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7341	-0-	-843	-0-	7331	3	10	9	N	9	9	1			6
01	8184	X	6773	-0-	-1411	-0-	6738	3	35	9	N	32	28	1			10
02	7224	X	6056	-0-	-1168	-0-	6042	3	14	9	N	13	15	1			8
03	7781	X	6251	-0-	-1530	-0-	6232	3	19	9	N	17	22	1			3
04	7110	X	4900	-0-	-2210	-0-	4896	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6457	3	9	9	N	8	5	1			4

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	534	1	13253	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	13271	-0-	-1919	-0-	552	1	12719	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11693	-0-	-1355	-0-	468	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12771	-0-	-1241	-0-	460	1	12311	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12662	-0-	-688	-0-	463	1	12199	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12873	-0-	-922	-0-	458	1	12415	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4888	2	36	9	Y	33	26	1			25
01	5394	X	4847	-0-	-547	-0-	4806	2	41	9	Y	37	39	1			23
02	4872	X	4073	-0-	-799	-0-	4048	2	25	9	Y	23	24	1			22
03	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	4447	2	23	9	Y	21	20	1			23
04	5160	X	4385	-0-	-775	-0-	4352	2	33	9	Y	30	45	1			8
05	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4333	2	21	9	Y	19	14	1			13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4052	-0-	-815	-0-	491	1	3561	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	514	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	479	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	532	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	521	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2012	-0-	-2793	-0-	511	1	1501	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10511	-0-	10511	11282	10511	2			N	-0-					-0-
03	22363	X	11081	-0-	-11282	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4577	-0-	1477	1477	4577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	26945	-0-	-1730	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	26582	-0-	-2093	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	23903	-0-	-1997	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26042	-0-	-2168	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	24996	-0-	-2304	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	25583	-0-	-1356	-0-	25583	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	761	-0-	-3486	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2712	-0-	-5286	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	3002	-0-	-5399	-0-	3002	3			Y	-0-					101
01	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	3			Y	-0-					101
02	7756	X	5256	-0-	-2500	-0-	5256	3			Y	-0-					101
03	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	6402	3	138	9	Y	125	183	1			43
04	8250	X	4430	-0-	-3820	-0-	4430	3			Y	-0-					43
05	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	3			Y	-0-					43

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*05	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15118	-0-	-1738	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16377	-0-	-1683	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17204	-0-	-1458	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	9791	-0-	-4345	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	6865	-0-	-6186	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	3890	-0-	-6743	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
*05	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	11040	-0-	-4398	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	10706	-0-	-4732	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	8774	-0-	-5170	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	10171	-0-	-5236	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9275	-0-	-1405	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9111	-0-	-1925	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
01	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
03	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2			N	-0-					-0-
04	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
*05	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	9292	-0-	-6084	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	10700	-0-	-3188	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	11769	-0-	-3607	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11028	-0-	-3072	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10038	-0-	-1804	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	2883	-0-	-6045	-0-	2883	2			Y	-0-					142
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8527	2	102	9	Y	93	194	1			41
02	8204	X	3432	-0-	-4772	-0-	3432	2			Y	-0-					41
03	9083	X	7161	-0-	-1922	-0-	7161	2			Y	-0-					41
04	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7717	2			Y	-0-					41
05	8618	X	6041	-0-	-2577	-0-	6041	2			Y	-0-					41

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	15456	-0-	-3795	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15950	-0-	-2340	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13959	-0-	-2561	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16122	-0-	-2168	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	7767	-0-	-7683	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14311	-0-	-1654	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	2285	-0-	-5155	-0-	427	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	5652	-0-	-4764	-0-	436	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	5274	-0-	-4134	-0-	380	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	4326	-0-	-6090	-0-	441	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3481	-0-	-1979	-0-	457	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3692	-0-	-2136	-0-	480	1	3212	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-					39
01	6355	X	5846	-0-	-509	-0-	5846	2			N	-0-					39
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					39
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6323	2	103	9	N	94	94	1			39
04	5880	X	5830	-0-	-50	-0-	5830	2			N	-0-					39
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					39

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2115	-0-	-334	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	449	1	3230	3	N	3					55
							3	9									
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	464	1	3299	3	N	5					60
							6	9									
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	419	1	2986	3	N	7					67
							8	9									
03	4247	X	3166	-0-	-1081	-0-	419	1	2722	3	N	23					90
							25	9									
04	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	442	1	2681	3	N	15					105
							17	9									
05	7099	X	2763	-0-	-4336	-0-	450	1	2313	3	N	-0-					105

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	16219	-0-	-1234	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16142	-0-	-877	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14481	-0-	-891	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13128	-0-	-3891	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15142	-0-	-878	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
*05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5872	-0-	-793	-0-	341	1	5492	2	N	35					60
							39	9									
01	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	347	1	5508	2	N	45					105
							50	9									
02	5544	X	4583	-0-	-961	-0-	269	1	4268	2	N	42					147
							46	9									
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	5828	2	N	6					153
							7	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	326	1	5470	2	N	27	147	1			33
							30	9									
*05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	352	1	5621	2	N	29					62
							32	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	10517	-0-	-3650	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10647	-0-	-3520	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9669	-0-	-3127	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11042	-0-	-149	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
*05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-					115
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6248	2			N	-0-					115
02	6160	X	4212	-0-	-1948	-0-	4212	2			N	-0-					115
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					115
04	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	5842	2			N	-0-					115
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6805	-0-	-1063	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3175	-0-	-5255	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	910	-0-	-7801	-0-	910	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7362	-0-	-1690	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6852	-0-	-1324	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7353	-0-	-273	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5238	-0-	-1272	-0-	95	1	5143	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	2554	-0-	-3956	-0-	41	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4263	-0-	-1141	-0-	74	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	64	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	1372	-0-	-3698	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	15027	-0-	-5774	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15389	-0-	-5412	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	13130	-0-	-5658	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14301	-0-	-3958	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
*05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40021	X	38171	-0-	-1850	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	36971	-0-	-3050	-0-	36971	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	33812	-0-	-2336	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
03	40021	X	36779	-0-	-3242	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	34220	-0-	-3760	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	34968	-0-	-3193	-0-	34968	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	9600	-0-	-7233	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	8614	-0-	-8606	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12652	-0-	-6413	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	17336	-0-	-1114	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
*05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13577	-0-	-497	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12350	-0-	-166	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12061	-0-	-1349	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12863	-0-	-994	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10148	-0-	-640	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	4177	-0-	-6611	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	6790	-0-	-17421	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	11	-0-	-24200	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	5036	-0-	-16832	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	1712	-0-	-22499	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	5649	-0-	-17781	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	578	1	5833	2	N	42					167
							46	9									
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6026	2	N	44					211
							48	9									
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	479	1	5443	2	N	14					225
							15	9									
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	587	1	5941	2	N	27	33	1			219
							30	9									
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	589	1	5549	2	N	23					242
							25	9									
05	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	601	1	5528	2	N	27					269
							30	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	813	1	8209	2	N	66					233
							73	9									
01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	761	1	8312	2	N	17					250
							19	9									
02	8148	X	7623	-0-	-525	-0-	614	1	6975	2	N	31					281
							34	9									
03	9083	X	9006	-0-	-77	-0-	805	1	8143	2	N	53	162	1			172
							58	9									
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	864	1	8142	2	N	17					189
							19	9									
05	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	886	1	8145	2	N	28					217
							31	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5750	-0-	-858	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6064	-0-	-806	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12919	-0-	-473	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11631	-0-	-465	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11463	-0-	-1497	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	10758	-0-	-2634	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12646	-0-	-560	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12841	-0-	-706	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11591	-0-	-645	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	5609	-0-	-7938	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10758	-0-	-1752	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12605	-0-	-229	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6299	-0-	-1823	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8436	-0-	-4584	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3705	-0-	-8895	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12305	-0-	-715	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5929	-0-	-1945	-0-	281	1	5648	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	294	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5641	-0-	-1471	-0-	256	1	5385	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	3715	-0-	-3694	-0-	205	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	13	-0-	-6887	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	7130	X	80	-0-	-7050	-0-	80	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2295	-0-	-3037	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3790	-0-	-1194	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4609	-0-	-731	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4565	-0-	-953	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	17251	-0-	-109	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17661	-0-	-412	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15889	-0-	-799	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17385	-0-	-1091	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17118	-0-	-762	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	17497	-0-	-173	-0-	17497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

12	36828 X	31247	-0-	-5581	-0-	31247	2		N	-0-			-0-
01	36828 X	36434	-0-	-394	-0-	36434	2		N	-0-			-0-
02	33012 X	29506	-0-	-3506	-0-	29506	2		N	-0-			-0-
03	36022 X	32160	-0-	-3862	-0-	32160	2		N	-0-			-0-
04	35250 X	30620	-0-	-4630	-0-	30620	2		N	-0-			-0-
05	36425 X	29802	-0-	-6623	-0-	29802	2		N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

12	10819 X	9548	-0-	-1271	-0-	9548	2		N	-0-			-0-
01	10819 X	8727	-0-	-2092	-0-	8727	2		N	-0-			-0-
02	9688 X	8853	-0-	-835	-0-	8853	2		N	-0-			-0-
03	10447 X	9624	-0-	-823	-0-	9624	2		N	-0-			-0-
04	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2		N	-0-			-0-
*05	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2		N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

12	8835 X	5392	-0-	-3443	-0-	5392	2		N	-0-			-0-
01	8835 X	6488	-0-	-2347	-0-	6488	2		N	-0-			-0-
02	7980 X	7048	-0-	-932	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	7600	-0-	-1235	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
04	7710 X	6943	-0-	-767	-0-	6943	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	6702	-0-	-1110	-0-	6702	2		N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

12	27094 X	24386	-0-	-2708	-0-	24386	2		N	-0-			-0-
01	26071 X	23944	-0-	-2127	-0-	23944	2		N	-0-			-0-
02	23352 X	21118	-0-	-2234	-0-	21118	2		N	-0-			-0-
03	25823 X	22776	-0-	-3047	-0-	22776	2		N	-0-			-0-
04	24570 X	20973	-0-	-3597	-0-	20973	2		N	-0-			-0-
05	24397 X	20660	-0-	-3737	-0-	20660	2		N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2		N	-0-			-0-
02	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2		N	-0-			-0-
03	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2		N	-0-			-0-
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
*05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2		N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

12	27745 X	23107	-0-	-4638	-0-	23107	2		N	-0-			-0-
01	25234 X	16519	-0-	-8715	-0-	16519	2		N	-0-			-0-
02	20888 X	18096	-0-	-2792	-0-	18096	2		N	-0-			-0-
03	23095 X	14175	-0-	-8920	-0-	14175	2		N	-0-			-0-
04	22350 X	2858	-0-	-19492	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
05	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	15825	-0-	-5503	-0-	148	1	15677	2	N	-0-			-0-
01	21328	X	17599	-0-	-3729	-0-	142	1	17457	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	16170	-0-	-770	-0-	144	1	16026	2	N	-0-			-0-
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	216	1	18064	2	N	-0-			-0-
04	17040	X	15241	-0-	-1799	-0-	262	1	14979	2	N	-0-			-0-
05	17918	X	15998	-0-	-1920	-0-	547	1	15451	2	N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	6603	-0-	-3038	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	6325	-0-	-3316	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-			-0-
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
04	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-			-0-
*05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	10486	-0-	-4487	-0-	10486	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	8859	-0-	-5184	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-			-0-
03	13423	X	7132	-0-	-6291	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-			-0-
*05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27125	X	10925	-0-	-16200	-0-	743	1	10182	2	N	-0-			-0-
01	27125	X	21445	-0-	-5680	-0-	765	1	20680	2	N	-0-			-0-
02	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	713	1	18720	2	N	-0-			-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1041	1	15587	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	12627	-0-	-8133	-0-	970	1	11657	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	16336	-0-	-5178	-0-	947	1	15389	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5483	-0-	-1492	-0-	124	1	5359	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	5490	-0-	-1485	-0-	198	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4695	-0-	-1017	-0-	183	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4966	-0-	-1234	-0-	265	1	4701	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4038	-0-	-1602	-0-	224	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4376	-0-	-1111	-0-	343	1	4033	2	N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	1240	X	656	-0-	-584	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	2294	X	584	-0-	-1710	-0-	584	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16247	-0-	-2012	-0-	16247	2			N	-0-			-0-
01	18259	X	11447	-0-	-6812	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
02	16492	X	11130	-0-	-5362	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	8895	-0-	-9364	-0-	8895	2			N	-0-			-0-
04	17670	X	5986	-0-	-11684	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	6096	-0-	-10148	-0-	6096	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23343	X	22435	-0-	-908	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21774	-0-	-1414	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18963	-0-	-1981	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20102	-0-	-2342	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18938	-0-	-2782	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	18927	-0-	-3517	-0-	18927	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12101	-0-	-2283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13156	-0-	-980	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11366	-0-	-1402	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12371	-0-	-1548	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11728	-0-	-1682	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11161	-0-	-1983	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10500	-0-	-672	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11613	-0-	-756	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10560	-0-	-1410	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10569	-0-	-1800	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	988	-0-	-376	-0-	981	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1232	X	454	-0-	-778	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	837	X	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32302	X	28081	-0-	-4221	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	27397	-0-	-4905	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	23736	-0-	-4544	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	9854	-0-	-20247	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	8887	-0-	-19163	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	8649	-0-	-19437	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16003	3	21	9	N	19	21	1			13
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15935	3	84	9	N	76	65	1			24
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14800	3	33	9	N	30	33	1			21
03	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15925	3	48	9	N	44	57	1			8
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15213	3	21	9	N	19	22	1			5
*05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15095	3	18	9	N	16	11	1			10

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	184	-0-	-14386	-0-	184	1			N	-0-					-0-
01	13888	X	3169	-0-	-10719	-0-	305	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	6034	-0-	-6510	-0-	254	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9233	-0-	-160	-0-	274	1	8959	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-
*05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	284	1	11897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	18949	-0-	-3743	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	17518	-0-	-5174	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	13192	-0-	-5960	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10520	-0-	-10684	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16218	-0-	-4092	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14490	-0-	-4451	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

12	20429	X	18161	-0-	-2268	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	17044	-0-	-3385	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13409	-0-	-4819	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	8748	-0-	-10782	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	7394	-0-	-11446	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	12561	-0-	-5605	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

12	12896	X	10464	-0-	-2432	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10950	-0-	-1946	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10386	-0-	-1262	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11882	-0-	-1014	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10456	-0-	-2024	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

12	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7354	-0-	-3090	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8006	-0-	-3340	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9687	-0-	-1293	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9170	-0-	-2176	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

12	23250	X	22342	-0-	-908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	22064	-0-	-814	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	19503	-0-	-1105	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	21626	-0-	-1190	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20803	-0-	-1277	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20798	-0-	-1553	-0-	20798	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

12	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	830	1	7790	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8062	-0-	-1114	-0-	820	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6818	-0-	-1218	-0-	717	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7742	-0-	-907	-0-	748	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7399	-0-	-941	-0-	731	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7444	-0-	-1174	-0-	729	1	6715	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

12	28923	X	25149	-0-	-3774	-0-	25149	2			Y	-0-					9
01	28923	X	24754	-0-	-4169	-0-	24711	2	43	9	Y	39	38	1			10
02	25984	X	20398	-0-	-5586	-0-	20398	2			Y	-0-					10
03	28768	X	22515	-0-	-6253	-0-	22446	2	69	9	Y	63	56	1			17
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	18800	2			Y	-0-					17
05	25141	X	19031	-0-	-6110	-0-	19031	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	10325	-0-	-2044	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9217	-0-	-3152	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	8090	-0-	-3082	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8914	-0-	-2742	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8192	-0-	-2218	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6959	-0-	-3364	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	13540	-0-	-9493	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	7661	-0-	-15372	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	6310	-0-	-11666	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	7861	-0-	-11514	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12180	-0-	-5550	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	10104	-0-	-4497	-0-	379	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	10310	-0-	-4291	-0-	378	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9555	-0-	-1085	-0-	364	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	5052	-0-	-5054	-0-	541	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7906	-0-	-2084	-0-	447	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8028	-0-	-2543	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26784	X	20769	-0-	-6015	-0-	185	1	20584	2	N	-0-					-0-
01	26443	X	23747	-0-	-2696	-0-	195	1	23552	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	183	1	21517	2	N	-0-					-0-
03	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	264	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21760	-0-	-1220	-0-	221	1	21539	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	21757	-0-	-2268	-0-	217	1	21540	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	19300	-0-	-6182	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	15842	-0-	-8431	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	-0-	-0-	-19572	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	6336	-0-	-12977	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	13730	-0-	-5583	-0-	13730	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6259	2	68	9	N	62	175	1			67
01	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	5780	2	58	9	N	53					120
02	5964	X	4952	-0-	-1012	-0-	4839	2	113	9	N	103	196	1			27
03	6603	X	5497	-0-	-1106	-0-	5329	2	168	9	N	153					180
04	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5303	2	77	9	N	70	150	1			100
05	6324	X	5466	-0-	-858	-0-	5436	2	30	9	N	27					127

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15759	-0-	-1415	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	16545	-0-	-195	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13668	-0-	-668	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14289	-0-	-1583	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15945	-0-	-75	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14990	-0-	-1564	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	7902	-0-	-4405	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9254	-0-	-3053	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7017	-0-	-3231	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8357	-0-	-2989	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	5029	-0-	-4811	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	3059	-0-	-6210	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

12	16585	X	14948	-0-	-1637	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15787	-0-	-798	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14093	-0-	-887	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13572	-0-	-3013	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13786	-0-	-2264	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15343	-0-	-436	-0-	15343	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

12	9517	X	9008	-0-	-509	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9084	-0-	-712	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8755	-0-	-93	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8712	-0-	-228	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8137	-0-	-1566	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	21938	-0-	-1312	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18577	-0-	-2423	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19490	-0-	-3760	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	17002	-0-	-5498	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	16729	-0-	-6521	-0-	16729	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	10899	-0-	-2524	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11914	-0-	-1509	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11145	-0-	-979	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10604	-0-	-2602	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10445	-0-	-2035	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	16783	-0-	-2685	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	10446	-0-	-9022	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11041	-0-	-6011	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	11596	-0-	-6942	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11832	-0-	-5958	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	11934	-0-	-4837	-0-	11934	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12462	-0-	-899	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11483	-0-	-585	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12659	-0-	-392	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11905	-0-	-275	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12602	-0-	-108	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

12	16523	X	16331	-0-	-192	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13833	-0-	-1035	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15215	-0-	-1246	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13893	-0-	-2037	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9264	-0-	-1626	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8985	-0-	-3167	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

12	22816	X	17490	-0-	-5326	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	17499	-0-	-5317	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	15798	-0-	-4026	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17128	-0-	-3425	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16126	-0-	-2084	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16275	-0-	-1209	-0-	16275	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

12	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33786	2			N	-0-					-0-
04	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	2			N	-0-					-0-
*05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

12	15314	X	9250	-0-	-6064	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	8365	-0-	-6949	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7460	-0-	-6372	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9459	-0-	-2972	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9423	-0-	-657	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
*05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

12	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14144	-0-	-674	-0-	14144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	13552	-0-	-3498	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14877	-0-	-2173	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12444	-0-	-2956	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13986	-0-	-3064	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	12592	-0-	-3908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	12194	-0-	-2686	-0-	12194	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27886	2			N	-0-					-0-
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	23802	-0-	-194	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25505	-0-	-1062	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22323	-0-	-3387	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	18819	-0-	-7748	-0-	18819	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	19316	-0-	-1671	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	16474	-0-	-4048	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16334	-0-	-2622	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17756	-0-	-3231	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16813	-0-	-3497	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16852	-0-	-2461	-0-	16852	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2224	-0-	-3821	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1653	-0-	-3772	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6522	-0-	-794	-0-	413	1	6109	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6214	-0-	-1102	-0-	399	1	5809	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	6496	X	5487	-0-	-1009	-0-	417	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	432	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	418	1	5994	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5786	-0-	-724	-0-	414	1	5372	2	N	-0-					-0-

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39184	X	37199	-0-	-1985	-0-	37199	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	36429	-0-	-2290	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	32074	-0-	-2814	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	34953	-0-	-3673	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33508	-0-	-3362	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	33813	-0-	-3387	-0-	33813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	15061	-0-	-5833	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	6366	-0-	-14528	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					N	-0-					-0-
03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	6042	-0-	-9024	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

12	17391	X	15967	-0-	-1424	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	6639	-0-	-10504	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
03	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
04	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	4762	-0-	-11203	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

12	17050	X	14906	-0-	-2144	-0-	385	1	14521	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	15639	-0-	-1411	-0-	341	1	15298	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	12796	-0-	-2604	-0-	345	1	12451	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13106	-0-	-3169	-0-	390	1	12716	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13162	-0-	-1958	-0-	377	1	12785	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	391	1	12449	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

12	15097	X	10111	-0-	-4986	-0-	10111	2			N	-0-					1
01	15097	X	10495	-0-	-4602	-0-	10495	2			N	-0-					1
02	13636	X	10450	-0-	-3186	-0-	10450	2			N	-0-					1
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					1
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					1
05	11563	X	10314	-0-	-1249	-0-	10314	2			N	-0-					1

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

12	12059	X	11294	-0-	-765	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10932	-0-	-352	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

12	15531	X	9718	-0-	-5813	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12441	-0-	-300	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10260	-0-	-1248	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10119	-0-	-1911	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10147	-0-	-2284	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

12	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
04	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12617	-0-	-403	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	14115	-0-	-207	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13131	-0-	-1377	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12688	-0-	-1820	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	21921	-0-	-523	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	16152	-0-	-6292	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17209	-0-	-3063	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	10188	-0-	-12256	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	13298	-0-	-8422	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	11640	-0-	-10277	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	124	-0-	-1643	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	132	-0-	-1632	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4128	3	29	9	Y	26	20	1			21
01	4805	X	3911	-0-	-894	-0-	3878	3	33	9	Y	30	33	1			18
02	4060	X	3967	-0-	-93	-0-	3942	3	25	9	Y	23	19	1			22
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	3991	3	19	9	Y	17	20	1			19
04	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3522	3	25	9	Y	23	36	1			6
05	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	3695	3	15	9	Y	14	10	1			10

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7967	-0-	-181	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8225	-0-	-1230	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	8530	-0-	-3281	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18248	-0-	-631	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16287	-0-	-765	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	18805	-0-	-74	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15752	-0-	-1918	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15328	-0-	-2931	-0-	15328	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4243	2	31	9	Y	28	20	1			20
01	5053	X	3963	-0-	-1090	-0-	3932	2	31	9	Y	28	30	1			18
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	4068	2	28	9	Y	25	20	1			23
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	4007	2	20	9	Y	18	21	1			20
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3660	2	28	9	Y	25	38	1			7
05	4526	X	3237	-0-	-1289	-0-	3225	2	12	9	Y	11	9	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2524	-0-	2524	2524	2524	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4423	-0-	4423	6947	4423	2			N	-0-					-0-
02	11044	X	4097	-0-	-6947	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 8437

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

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

12	31899	X	14465	-0-	-17434	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
02	28812	X	24195	-0-	-4617	-0-	24195	3			N	-0-					-0-
03	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	3			N	-0-					-0-
04	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27940	3			N	-0-					-0-
*05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

12	9796	X	8753	-0-	-1043	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7817	-0-	-1979	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7442	-0-	-1406	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8979	-0-	-73	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8410	-0-	-332	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

12	18042	X	16795	-0-	-1247	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14269	-0-	-2027	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16014	-0-	-788	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14773	-0-	-2837	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15535	-0-	-2662	-0-	15535	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

12	11222	X	8163	-0-	-3059	-0-	108	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	41	1	10891	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9395	-0-	-1195	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9334	-0-	-1609	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

12	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	6357	2			N	-0-					31
01	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			N	-0-					31
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					31
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					31
04	6330	X	6085	-0-	-245	-0-	6085	2			N	-0-					31
05	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

12	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
01	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3784	-0-	-3997	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

12	13237	X	8647	-0-	-4590	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	609	-0-	-12287	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					-0-
03	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
*05	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

12	8308	X	3045	-0-	-5263	-0-	3033	2	12	9	Y	11	10	1			8
01	7812	X	1884	-0-	-5928	-0-	1869	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	7056	X	1721	-0-	-5335	-0-	1711	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	7006	X	1736	-0-	-5270	-0-	1726	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	2279	2	15	9	Y	14	21	1			3
05	3038	X	1490	-0-	-1548	-0-	1486	2	4	9	Y	4	3	1			4

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

12	12865	X	8136	-0-	-4729	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11985	-0-	-880	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11403	-0-	-217	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11452	-0-	-158	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11748	-0-	-869	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

12	19499	X	16288	-0-	-3211	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	16825	-0-	-2674	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	29	-0-	-18759	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-					-0-
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

12	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6719	-0-	-1401	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6279	-0-	-1967	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6413	-0-	-1567	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7128	-0-	-1087	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13369	-0-	-43	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14208	-0-	-641	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12879	-0-	-1491	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12669	-0-	-2180	-0-	12669	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19271	2	108	9	N	98	173	1			68
01	19127	X	16713	-0-	-2414	-0-	16590	2	123	9	N	112					180
02	17276	X	14993	-0-	-2283	-0-	14902	2	91	9	N	83	183	1			80
03	19251	X	10025	-0-	-9226	-0-	9942	2	83	9	N	75					155
04	18630	X	14299	-0-	-4331	-0-	14255	2	44	9	N	40	168	1			27
05	19251	X	8037	-0-	-11214	-0-	8028	2	9	9	N	8					35

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11304	-0-	-879	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10068	-0-	-852	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10524	-0-	-1411	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10217	-0-	-1063	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9791	-0-	-1648	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2569	-0-	-748	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1746	-0-	-3658	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2691	-0-	-3099	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	4897	-0-	-4103	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
01	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8829	-0-	-657	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	15957	2	216	9	N	196	196	1			-0-
01	15531	X	14905	-0-	-626	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15934	2	216	9	N	196	196	1			-0-
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15457	2	212	9	N	193	193	1			-0-
05	15686	X	15568	-0-	-118	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	14590	-0-	-1127	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	10854	-0-	-4863	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8288	-0-	-5908	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12801	-0-	-2409	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12318	-0-	-2283	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	5169	-0-	-3542	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	1454	-0-	-6414	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
*05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	7511	-0-	-7648	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14578	-0-	-581	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11368	-0-	-1540	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12073	-0-	-1474	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10071	-0-	-4029	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8323	-0-	-6247	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	9011	-0-	-41	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7883	-0-	-153	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9544	-0-	-1040	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10029	-0-	-1689	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8865	-0-	-2475	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8985	-0-	-2733	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	14465	-0-	-5344	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	15225	-0-	-4584	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15256	-0-	-1768	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14404	-0-	-2336	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11389	-0-	-3341	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	11035	-0-	-5860	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	15012	-0-	-860	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13007	-0-	-2865	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11035	-0-	-3301	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11664	-0-	-4208	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	10922	-0-	-4108	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11222	-0-	-3782	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47554	X	25480	-0-	-22074	-0-	25480	3			N	-0-					-0-
01	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					N	-0-					-0-
02	42952	X	37262	-0-	-5690	-0-	37262	3			N	-0-					-0-
03	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	41951	3			N	-0-					-0-
04	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40335	3			N	-0-					-0-
*05	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
03	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
*05	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			Y	-0-					-0-
03	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			Y	-0-					-0-
04	13410	X	13187	-0-	-223	-0-	13187	2			Y	-0-					-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3464	-0-	-1899	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2452	-0-	-1356	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1055	-0-	-2417	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9820	-0-	-255	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8948	-0-	-802	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8461	-0-	-1614	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	22178	-0-	-3738	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	20208	-0-	-5708	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19108	-0-	-4300	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19031	-0-	-5056	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19188	-0-	-4122	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20057	-0-	-2108	-0-	20057	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

12	25730	X	22200	-0-	-3530	-0-	22200	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	11753	-0-	-13977	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	16	-0-	-23224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	20	-0-	-22176	-0-	20	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18048	-0-	-1668	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16459	-0-	-677	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17607	-0-	-3132	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	13816	-0-	-6923	-0-	13816	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

12	13702	X	10036	-0-	-3666	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12182	-0-	-931	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	18662	-0-	-3472	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	19429	-0-	-563	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	21591	-0-	-543	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19138	-0-	-2376	-0-	19138	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

12	2232	X	345	-0-	-1887	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	295	-0-	-713	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	810	X	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6899	-0-	-1037	-0-	6854	2	45	9	Y	41	34	1			32
01	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14677	2	95	9	Y	86	65	1			53
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8880	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	7347	X	7223	-0-	-124	-0-	7186	2	37	9	Y	34	44	1			40
04	12150	X	10431	-0-	-1719	-0-	10376	2	55	9	Y	50	76	1			14
05	12555	X	6463	-0-	-6092	-0-	6424	2	39	9	Y	35	20	1			29

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

12	9734	X	9124	-0-	-610	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7715	-0-	-1957	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6820	-0-	-1860	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6897	-0-	-2217	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7944	-0-	-876	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7590	-0-	-1524	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

12	12617	X	11395	-0-	-1222	-0-	11395	2			N	-0-					62
01	12617	X	11197	-0-	-1420	-0-	11197	2			N	-0-					62
02	11396	X	9906	-0-	-1490	-0-	9906	2			N	-0-					62
03	12617	X	11629	-0-	-988	-0-	11452	2	177	9	N	161	196	1			27
04	11580	X	10680	-0-	-900	-0-	10680	2			N	-0-					27
05	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10708	2			N	-0-					27

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10696	-0-	-1208	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9480	-0-	-1272	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10269	-0-	-1387	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8448	-0-	-2557	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

12	32550	X	23615	-0-	-8935	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	22753	-0-	-9797	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	25542	-0-	-3858	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	22033	-0-	-10517	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	25777	-0-	-653	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	23164	-0-	-5108	-0-	23164	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

12	30628	X	27391	-0-	-3237	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	26687	-0-	-3941	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	22742	-0-	-4922	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	24799	-0-	-3566	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	22096	-0-	-5084	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	18135	-0-	-9269	-0-	18135	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

12	31744	X	29305	-0-	-2439	-0-	1135	1	28170	2	N	-0-					-0-
01	31744	X	26669	-0-	-5075	-0-	1108	1	25561	2	N	-0-					-0-
02	28252	X	23500	-0-	-4752	-0-	940	1	22560	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	27004	-0-	-3097	-0-	973	1	26031	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	26602	-0-	-1748	-0-	972	1	25630	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	26671	-0-	-2624	-0-	949	1	25722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	19910	-0-	-2100	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18514	-0-	-2566	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	15986	-0-	-2998	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17291	-0-	-3727	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	15709	-0-	-4001	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12726	-0-	-7176	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	10280	-0-	-2740	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9514	-0-	-1014	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9889	-0-	-1550	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10378	-0-	-452	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35278	X	32827	-0-	-2451	-0-	32827	2			N	-0-					-0-
01	34782	X	31440	-0-	-3342	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	28538	-0-	-2430	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	30868	-0-	-3418	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	29486	-0-	-3184	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	29878	-0-	-2951	-0-	29878	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	8062	-0-	-3067	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5825	-0-	-5304	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	3183	-0-	-5469	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7382	-0-	-1701	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2164	-0-	-6626	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45632	X	39658	-0-	-5974	-0-	39658	2			N	-0-					-0-
01	45632	X	38544	-0-	-7088	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	32113	-0-	-9103	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	34481	-0-	-11151	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	29757	-0-	-14403	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	28505	-0-	-11144	-0-	28505	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	17262	-0-	-1183	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16225	-0-	-1972	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14202	-0-	-2038	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16730	-0-	-537	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	17041	-0-	-226	-0-	17041	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12043	-0-	-977	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10215	-0-	-761	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11518	-0-	-510	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
*05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	15899	-0-	-2608	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	12881	-0-	-5626	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	9933	-0-	-6783	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	10073	-0-	-7628	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12721	-0-	-4409	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11367	-0-	-4536	-0-	11367	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
*05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	14756	-0-	-2511	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	10670	-0-	-7217	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11834	-0-	-4322	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	12770	-0-	-5117	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	10806	-0-	-6504	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13342	-0-	-1414	-0-	13342	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35278	X	32987	-0-	-2291	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31149	-0-	-4129	-0-	31149	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	25621	-0-	-5627	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	28007	-0-	-6062	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
04	32130	X	26543	-0-	-5587	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26807	-0-	-6177	-0-	26807	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13169	-0-	-1060	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9238	-0-	-3138	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10604	-0-	-2726	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9458	-0-	-3442	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	7955	-0-	-5220	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56668	X	27444	-0-	-29224	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
01	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					N	-0-					-0-
02	48888	X	34159	-0-	-14729	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	18307	-0-	-9128	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	21601	-0-	-4949	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
*05	52668	X	52668	-0-	-0-	-0-	52668	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	28510	-0-	-4970	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
01	33480	X	29978	-0-	-3502	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	27367	-0-	-2733	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	24377	-0-	-8421	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	21574	-0-	-9506	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	22383	-0-	-7904	-0-	22383	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

12	20770	X	10221	-0-	-10549	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	4182	-0-	-17014	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	3	-0-	-23464	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

12	15562	X	9927	-0-	-5635	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	10679	-0-	-4883	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9761	-0-	-559	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10229	-0-	-559	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

12	18848	X	15260	-0-	-3588	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15502	-0-	-3346	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	13852	-0-	-2612	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15424	-0-	-1192	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	7714	-0-	-8366	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
*05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12509	-0-	-623	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11859	-0-	-2680	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14186	-0-	-353	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

12	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	13513	-0-	-12992	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	16351	-0-	-7589	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	14929	-0-	-11576	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	17151	-0-	-6669	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	15171	-0-	-7335	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	367	-0-	-4500	-0-	367	1			N	-0-					-0-
01	527	X	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	504	X	336	-0-	-168	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	380	1	2004	2	N	-0-					-0-
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	395	1	2430	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

12	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
01	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
02	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17749	-0-	-2773	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	17517	-0-	-3005	-0-	17517	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

12	14074	X	13020	-0-	-1054	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	11924	-0-	-2150	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9706	-0-	-3006	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10443	-0-	-3631	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10430	-0-	-3190	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11341	-0-	-1679	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

12	1302	X	301	-0-	-1001	-0-	285	1	16	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	509	-0-	-667	-0-	509	1			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
*05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

12	18290	X	15585	-0-	-2705	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16024	-0-	-3072	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14080	-0-	-4904	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	14858	-0-	-5482	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15928	-0-	-99	-0-	15928	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

12	961	X	341	-0-	-620	-0-	341	1			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
02	476	X	80	-0-	-396	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
01	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	21837	-0-	-1151	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21404	-0-	-4047	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	19035	-0-	-5595	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	18893	-0-	-6558	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	10270	-0-	-3587	-0-	10270	2			N	-0-					97
01	13671	X	10709	-0-	-2962	-0-	10709	2			N	-0-					97
02	11928	X	7972	-0-	-3956	-0-	7972	2			N	-0-					97
03	12524	X	6243	-0-	-6281	-0-	6243	2			N	-0-					97
04	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
05	10695	X	9786	-0-	-909	-0-	9786	2			N	-0-					97

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41571	X	38783	-0-	-2788	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	39207	-0-	-2364	-0-	39207	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	35296	-0-	-2252	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	38493	-0-	-288	-0-	38493	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	36123	-0-	-1827	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	39215	X	36713	-0-	-2502	-0-	36713	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28954	X	24795	-0-	-4159	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	25449	-0-	-3505	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22059	-0-	-3701	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	23352	-0-	-4641	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	21564	-0-	-4926	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21955	-0-	-3496	-0-	21955	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	3462	-0-	-12534	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	292	-0-	-12914	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	773	-0-	-9279	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9487	-0-	-123	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
*05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	22381	-0-	-12339	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
01	34720	X	21617	-0-	-13103	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	17927	-0-	-12397	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	18933	-0-	-11447	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	20301	-0-	-6519	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21210	-0-	-1172	-0-	21210	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	15241	-0-	-6242	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	14214	-0-	-4938	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15128	-0-	-2482	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15449	-0-	-2748	-0-	15449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	23540	-0-	-2376	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	14689	-0-	-10235	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	17556	-0-	-4956	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	22505	-0-	-2357	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	21441	-0-	-2619	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21495	-0-	-2034	-0-	21495	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	7305	-0-	-4537	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8380	-0-	-160	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9002	-0-	-453	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8623	-0-	-2537	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8822	-0-	-2710	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	17149	-0-	-2598	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	16078	-0-	-3669	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13844	-0-	-3348	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	15283	-0-	-3534	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14640	-0-	-2310	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15571	-0-	-1572	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5314	-0-	-1723	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54870	X	44701	-0-	-10169	-0-	44701	2			N	-0-					-0-
01	53227	X	45111	-0-	-8116	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	43395	-0-	-4681	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	46600	-0-	-6627	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	44010	-0-	-3090	-0-	44010	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	27155	-0-	-20895	-0-	27155	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	21822	-0-	-11534	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	20232	-0-	-13124	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	14463	-0-	-15665	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	19907	-0-	-13449	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	18019	-0-	-14261	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35247	X	21345	-0-	-13902	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
01	35247	X	22091	-0-	-13156	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	17548	-0-	-14288	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	18122	-0-	-17125	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	16326	-0-	-17784	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16924	-0-	-5179	-0-	16924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	38762	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	35676	-0-	-2516	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	32853	-0-	-1643	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	34489	-0-	-3703	-0-	34489	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	30051	-0-	-6909	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	28599	-0-	-9593	-0-	28599	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	23911	-0-	-7368	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
01	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
02	28252	X	8459	-0-	-19793	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
03	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	37619	2			N	-0-					-0-
04	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
*05	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37898	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	35411	-0-	-177	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
01	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-					-0-
02	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
03	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2			N	-0-					-0-
04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
*05	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	37561	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
*05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	4548	-0-	-5292	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8288	-0-	-1880	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	16431	-0-	-7625	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	19877	-0-	-4179	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16612	-0-	-5116	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	13986	-0-	-6939	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
*05	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
*05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	694	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6459	-0-	-1291	-0-	728	1	5731	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5708	-0-	-1180	-0-	623	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	642	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5991	-0-	-789	-0-	631	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	637	1	5722	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

12	8370	X	5862	-0-	-2508	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	1961	-0-	-5599	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	3644	-0-	-4478	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	1918	-0-	-3941	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

12	14136	X	12086	-0-	-2050	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	7161	-0-	-5607	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	10345	-0-	-3791	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	6421	-0-	-7259	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	5546	-0-	-6544	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

12	17391	X	6609	-0-	-10782	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	4174	-0-	-13217	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	2095	-0-	-11793	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	692	-0-	-12793	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
*05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

12	9703	X	9581	-0-	-122	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
01	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
*05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	5	X	55	-0-	50	50	55	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

12	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	20658	-0-	-794	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19840	-0-	-1705	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19831	-0-	-1019	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19660	-0-	-1885	-0-	19660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	16664	-0-	-4292	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	17153	-0-	-3803	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	15370	-0-	-3558	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12058	-0-	-4620	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15870	-0-	-720	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13647	-0-	-3496	-0-	13647	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

12	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	4236	-0-	-13093	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14855	-0-	-797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16052	-0-	-1277	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14064	-0-	-786	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	10926	-0-	-5535	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

12	46500	X	43518	-0-	-2982	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
01	46500	X	42986	-0-	-3514	-0-	42986	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	38099	-0-	-3313	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	41734	-0-	-3123	-0-	41734	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	39874	-0-	-2246	-0-	39874	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	40445	-0-	-3079	-0-	40445	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

12	31248	X	29333	-0-	-1915	-0-	29333	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	28636	-0-	-1961	-0-	28636	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24922	-0-	-2714	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26791	-0-	-3124	-0-	26791	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	25617	-0-	-2763	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	25544	-0-	-3782	-0-	25544	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

12	10385	X	8804	-0-	-1581	-0-	8795	2	9	9	N	8					168
01	10385	X	8706	-0-	-1679	-0-	8681	2	25	9	N	23	158	1			33
02	8596	X	7062	-0-	-1534	-0-	7051	2	11	9	N	10					43
03	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	8048	2	24	9	N	22					65
04	8850	X	8833	-0-	-17	-0-	8772	2	61	9	N	55					120
05	8804	X	7706	-0-	-1098	-0-	7697	2	9	9	N	8					128

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
*05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

12	11129	X	4024	-0-	-7105	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9426	-0-	-1300	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6191	-0-	-3161	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	5267	-0-	-5025	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8665	-0-	-455	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29884	X	21779	-0-	-8105	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	21164	-0-	-4690	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17343	-0-	-5617	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	17575	-0-	-6760	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	8362	-0-	-13778	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	292	-0-	-21501	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
01	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17003	-0-	-357	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15494	-0-	-1306	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14476	-0-	-2884	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	11103	-0-	-2940	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	3802	-0-	-10241	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	8122	-0-	-4562	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
04	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
*05	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	15316	-0-	-10476	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	9920	-0-	-10168	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	11372	-0-	-6772	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14706	-0-	-3119	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13652	-0-	-2518	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13773	-0-	-1541	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6304	-0-	-332	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6142	-0-	-1453	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27342	X	22324	-0-	-5018	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	21596	-0-	-4010	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20474	-0-	-2654	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22683	-0-	-2923	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20374	-0-	-1226	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	20390	-0-	-2271	-0-	20390	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	15861	-0-	-3328	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15663	-0-	-3526	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13180	-0-	-3622	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10497	-0-	-5013	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14572	-0-	-1796	-0-	14572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13292	-0-	-1867	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12501	-0-	-2658	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11371	-0-	-2321	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11799	-0-	-2957	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
*05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	5858	-0-	5858	595994	5858	2			N	-0-					-0-
01	0	A	6663	-0-	6663	602657	6663	2			N	-0-					-0-
02	0	A	6229	-0-	6229	608886	6229	2			N	-0-					-0-
03	0	A	6725	-0-	6725	615611	6725	2			N	-0-					-0-
04	0	A	6012	-0-	6012	621623	6012	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6669	-0-	6669	628292	6669	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	362	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	362	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	327	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	362	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	351	1	2871	2	N	-0-					-0-
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	362	1	3673	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19196	-0-	-2504	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15305	-0-	-2951	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17412	-0-	-2800	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	15538	-0-	-3872	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15677	-0-	-3574	-0-	15677	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	12910	-0-	-2435	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12352	-0-	-3024	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11073	-0-	-2815	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12334	-0-	-3042	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
04	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
*05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	2000	-0-	-5378	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31093	X	25266	-0-	-5827	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	121	-0-	-34041	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	-0-	-0-	-33404	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		36151	-0-	36151	36151	36151	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21625	-0-	21625	57776	21625	2			N	-0-					-0-
02	94247	X	36471	-0-	-57776	-0-	36471	2			N	-0-					-0-
03	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	36380	-0-	-2530	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	37893	-0-	-2500	-0-	37893	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

12	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38968	2			N	-0-					-0-
02	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34922	2			N	-0-					-0-
03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	37389	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34280	-0-	-3430	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	35914	-0-	-3053	-0-	35914	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

12	26536	X	22398	-0-	-4138	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	21066	-0-	-5470	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	17360	-0-	-5796	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	17353	-0-	-7044	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	16749	-0-	-5181	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16664	-0-	-5749	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	361	1	5176	2	N	40	196	1			33
							44	9									
01	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	360	1	4783	2	N	-0-					33
02	4760	X	4652	-0-	-108	-0-	262	1	4390	2	N	-0-					33
03	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	279	1	4887	2	N	-0-					33
04	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	274	1	4584	2	N	-0-					33
05	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	279	1	4508	2	N	-0-					33

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

12	14167	X	10076	-0-	-4091	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	7	-0-	-13478	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
04	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
*05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

12	17391	X	14735	-0-	-2656	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	12842	-0-	-4549	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13846	-0-	-1862	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16060	-0-	-711	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15160	-0-	-350	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14978	-0-	-367	-0-	14978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	22738	-0-	-1318	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	22668	-0-	-1388	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19820	-0-	-1880	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	22037	-0-	-1275	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	20977	-0-	-1313	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21483	-0-	-1240	-0-	21483	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	14890	-0-	-1664	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	14943	-0-	-1611	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12996	-0-	-1956	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13925	-0-	-1327	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12854	-0-	-1606	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13018	-0-	-1924	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	19501	-0-	-5981	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	7103	-0-	-18379	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	21268	-0-	-3749	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20341	-0-	-2039	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	21885	-0-	-3845	-0-	21885	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	6943	2			N	-0-					97
01	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					97
02	7056	X	6093	-0-	-963	-0-	6093	2			N	-0-					97
03	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6545	2	87	9	N	79	151	1			25
04	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	2			N	-0-					25
05	6944	X	4477	-0-	-2467	-0-	4477	2			N	-0-					25

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	1598	1	39669	2	N	-0-					-0-
01	41602	X	40563	-0-	-1039	-0-	1686	1	38877	2	N	-0-					-0-
02	37576	X	36448	-0-	-1128	-0-	1458	1	34990	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	40576	-0-	-1026	-0-	1462	1	39114	2	N	-0-					-0-
04	39930	X	39028	-0-	-902	-0-	1426	1	37602	2	N	-0-					-0-
05	41261	X	39733	-0-	-1528	-0-	1414	1	38319	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	11475	-0-	-6102	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	13573	-0-	-3260	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12054	-0-	-1806	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12271	-0-	-3074	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12077	-0-	-1933	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11597	-0-	-1981	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	8461	3			N	-0-					22
01	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	3			N	-0-					22
02	6972	X	5798	-0-	-1174	-0-	5798	3			N	-0-					22
03	8463	X	5627	-0-	-2836	-0-	5627	3			N	-0-					22
04	8190	X	4990	-0-	-3200	-0-	4990	3			N	-0-					22
05	8463	X	5238	-0-	-3225	-0-	5238	3			N	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

12	21049	X	20521	-0-	-528	-0-	20521	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20400	-0-	-1734	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18602	-0-	-1390	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20305	-0-	-1829	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18941	-0-	-2449	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19259	-0-	-1325	-0-	19259	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

12	24056	X	23794	-0-	-262	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	17230	-0-	-6826	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16058	-0-	-5670	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18970	-0-	-5086	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20659	-0-	-2621	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21187	-0-	-2621	-0-	21187	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

12	21917	X	17122	-0-	-4795	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20663	-0-	-1254	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	16659	-0-	-2157	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19697	-0-	-313	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19587	-0-	-1090	-0-	19587	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

12	12927	X	12108	-0-	-819	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10807	-0-	-2647	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9470	-0-	-2837	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

12	47678	X	41793	-0-	-5885	-0-	41793	2			N	-0-					-0-
01	47678	X	40149	-0-	-7529	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	37574	-0-	-4258	-0-	37574	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	42143	-0-	-2714	-0-	42143	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38983	-0-	-3017	-0-	38983	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	39000	-0-	-2788	-0-	39000	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

12	45291	X	38531	-0-	-6760	-0-	38531	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	37676	-0-	-7615	-0-	37676	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	32945	-0-	-6927	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	33201	-0-	-7192	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	27771	-0-	-11319	-0-	27771	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	26976	-0-	-11557	-0-	26976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	7192	2			N	-0-					53
01	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					53
02	6972	X	6218	-0-	-754	-0-	6203	2	15	9	N	14					67
03	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6837	2	133	9	N	121	63	1			125
04	7200	X	5628	-0-	-1572	-0-	5628	2			N	-0-					125
05	7192	X	5341	-0-	-1851	-0-	5310	2	31	9	N	28					153

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8066	-0-	-1296	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
*05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	10061	-0-	-6772	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14	-0-	-16819	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8322	-0-	-5118	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	6653	-0-	-7204	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	7624	-0-	-5786	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7020	-0-	-3055	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9813	-0-	-2494	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	6186	-0-	-4930	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5610	-0-	-6697	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	7692	-0-	-2718	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	4333	-0-	-6424	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	11651	-0-	-8209	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12721	-0-	-7863	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	214	-0-	-7164	-0-	214	1			N	-0-					-0-
01	7378	X	89	-0-	-7289	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	19086	-0-	-413	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17258	-0-	-1621	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14618	-0-	-782	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17245	-0-	-1851	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16135	-0-	-2345	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	16512	-0-	-2584	-0-	16512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	18243	-0-	-1411	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	17626	-0-	-2028	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	9985	-0-	-9669	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	9645	-0-	-3468	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6462	-0-	-5186	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6001	-0-	-5779	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9079	-0-	-1181	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	23699	-0-	-2589	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	22264	-0-	-4024	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	19879	-0-	-3865	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	20733	-0-	-3602	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18890	-0-	-4300	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	19039	-0-	-4645	-0-	19039	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10609	-0-	-2039	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10717	-0-	-1931	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9864	-0-	-1560	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11683	-0-	-190	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11001	-0-	-489	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10431	-0-	-481	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13584	-0-	-2908	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11126	-0-	-3770	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13903	-0-	-2589	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12712	-0-	-1808	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11879	-0-	-2722	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34441	X	31395	-0-	-3046	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
01	34441	X	32177	-0-	-2264	-0-	32177	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	28444	-0-	-2664	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29912	-0-	-4529	-0-	29912	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	27665	-0-	-5665	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27871	-0-	-4307	-0-	27871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	24794	-0-	-3230	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	23870	-0-	-2821	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	19665	-0-	-4443	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	4466	-0-	-22225	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	17523	-0-	-7407	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23114	-0-	-1686	-0-	23114	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

12	3379	X	11	-0-	-3368	-0-	11	2			N	-0-					19
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					19
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					19
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	198	1	5140	2	N	-0-					19

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

12	28489	X	17152	-0-	-11337	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	11865	-0-	-16624	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	20676	-0-	-4272	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	23258	-0-	-1325	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19008	-0-	-3870	-0-	19008	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

12	11284	X	10692	-0-	-592	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9403	-0-	-677	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9992	-0-	-538	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

12	4061	X	2557	-0-	-1504	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1244	-0-	-2817	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
*05	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

12	13175	X	9088	-0-	-4087	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11816	-0-	-1359	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10327	-0-	-901	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10670	-0-	-1482	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10856	-0-	-574	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
*05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9971	2	219	9	N	199	199	1			41
01	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					41
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11124	2	213	9	N	194	194	1			41
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13106	2	165	9	N	150	191	1			-0-
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					139
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					139
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					156
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					156
02	7308	X	6890	-0-	-418	-0-	6890	3			N	-0-					156
03	8091	X	6475	-0-	-1616	-0-	6475	3			N	-0-					156
04	8430	X	6595	-0-	-1835	-0-	6595	3			N	-0-					156
05	8711	X	7245	-0-	-1466	-0-	7245	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

12	9703	X	5068	-0-	-4635	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8230	-0-	-853	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7117	-0-	-1087	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7527	-0-	-1556	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6693	-0-	-1257	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

12	21266	X	21010	-0-	-256	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	21119	-0-	-147	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
02	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
03	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20142	-0-	-2147	-0-	20142	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

12	29171	X	22619	-0-	-6552	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24044	-0-	-4445	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	21522	-0-	-3874	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22212	-0-	-4634	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	19179	-0-	-6291	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	17963	-0-	-6093	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3489	-0-	-3819	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

12	24614	X	13618	-0-	-10996	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	15645	-0-	-5383	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11435	-0-	-2174	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	16577	-0-	-7243	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	2811	-0-	-21803	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

12	8277	X	6673	-0-	-1604	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6314	-0-	-1653	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5803	-0-	-1365	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6435	-0-	-1160	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
*05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

12	15934	X	14655	-0-	-1279	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14354	-0-	-1580	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	11984	-0-	-2408	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12819	-0-	-3115	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12427	-0-	-2363	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12855	-0-	-1808	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7764	-0-	-885	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2570	-0-	-5466	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5608	-0-	-3002	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5350	-0-	-2617	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9766	-0-	-2293	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7027	-0-	-4643	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7574	-0-	-4485	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	9105	-0-	-3667	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8266	-0-	-4506	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4923	-0-	-6613	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	5793	-0-	-5398	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	7796	-0-	-3034	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	7761	-0-	-7243	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	11657	-0-	-4583	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16432	-0-	-1548	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
*05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
01	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-					-0-
03	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	37488	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	31548	-0-	-4542	-0-	31548	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	32381	-0-	-8880	-0-	32381	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	23257	-0-	-5418	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	23596	-0-	-5079	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	20134	-0-	-5766	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	27606	-0-	-945	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
*05	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13428	-0-	-2010	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12235	-0-	-1373	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13068	-0-	-1006	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12061	-0-	-2013	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10897	-0-	-1069	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
01	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11876	-0-	-2012	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	8887	-0-	-6489	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	6159	-0-	-8721	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	1544	-0-	-11600	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711228	X	11772	-0-	-699456	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11960	-0-	-2579	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
*05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5041	-0-	-1779	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5188	-0-	-1415	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5329	-0-	-654	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9129	-0-	-419	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8720	-0-	-890	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7247	-0-	-2146	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5762	-0-	-3569	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5765	-0-	-2663	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5240	-0-	-3099	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4944	-0-	-2310	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	11707	-0-	-4134	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	12400	-0-	-3441	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11200	-0-	-3108	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	10654	-0-	-4257	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10574	-0-	-3436	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11249	-0-	-1151	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					N	-0-					-0-
01	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
02	29064	X	5	-0-	-29059	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					-0-
*05	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5402	-0-	-426	-0-	5366	2	36	9	Y	33	27	1			25
01	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	4225	2	35	9	Y	32	35	1			22
02	5152	X	4411	-0-	-741	-0-	4380	2	31	9	Y	28	24	1			26
03	5487	X	3963	-0-	-1524	-0-	3909	2	54	9	Y	49	26	1			49
04	5310	X	3563	-0-	-1747	-0-	3530	2	33	9	Y	30	68	1			11
05	5394	X	4867	-0-	-527	-0-	4849	2	18	9	Y	16	14	1			13

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	6597	-0-	-21210	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	-0-					-0-
02	28196	X	7793	-0-	-20403	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	51956	2			N	-0-					-0-
*05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	56492	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	4191	-0-	-4892	-0-	352	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	356	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	300	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	370	1	6930	2	N	-0-					-0-
*05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	396	1	6440	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	7256	-0-	-6694	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
03	15345	X	9780	-0-	-5565	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12312	-0-	-1188	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
*05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
01	37386	X	35507	-0-	-1879	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	32454	-0-	-1314	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33505	-0-	-3881	-0-	33505	2			N	-0-					-0-
04	36180	X	28287	-0-	-7893	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
05	37386	X	26026	-0-	-11360	-0-	26026	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	25591	-0-	-2650	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	13812	-0-	-11696	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	44029	2			N	-0-					-0-
04	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	44819	2			N	-0-					-0-
*05	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	58258	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5751	-0-	-1224	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
03	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	6622	-0-	-6987	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41137	X	39548	-0-	-1589	-0-	39548	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	38782	-0-	-1952	-0-	38782	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	34246	-0-	-2546	-0-	34246	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	37552	-0-	-3182	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35466	-0-	-3504	-0-	35466	2			N	-0-					-0-
05	39556	X	35997	-0-	-3559	-0-	35997	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

12	23126	X	21770	-0-	-1356	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	18876	-0-	-3723	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	18020	-0-	-2336	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	19970	-0-	-2567	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19142	-0-	-2668	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	18399	-0-	-3363	-0-	18399	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

12	21235	X	18951	-0-	-2284	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	17980	-0-	-3255	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15013	-0-	-3663	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15712	-0-	-3632	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	14263	-0-	-4457	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14043	-0-	-4898	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

12	20243	X	871	-0-	-19372	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17199	-0-	-3044	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	11581	-0-	-3623	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9620	-0-	-1881	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	7831	-0-	-8819	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	10862	-0-	-14775	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

12	22692	X	15109	-0-	-7583	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	17100	-0-	-4197	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	7055	-0-	-9129	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	5190	-0-	-12728	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

12	21700	X	14775	-0-	-6925	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	7851	-0-	-13849	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	279	-0-	-19321	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	11690	-0-	-10010	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16743	-0-	-837	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
*05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

12	12276	X	10824	-0-	-1452	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9433	-0-	-1543	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10530	-0-	-475	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9537	-0-	-933	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9552	-0-	-1267	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	X	23113	-0-	-974	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
01	23653	X	22853	-0-	-800	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
03	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
04	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
*05	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

12	21049	X	16905	-0-	-4144	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	15397	-0-	-5652	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	12238	-0-	-6774	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16811	-0-	-3587	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	13125	-0-	-4875	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
*05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5017	-0-	5017	9070	5017	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

12	13547	X	10373	-0-	-3174	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	8858	-0-	-5650	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9326	-0-	-3778	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10109	-0-	-4399	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9907	-0-	-3113	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8793	-0-	-1592	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

12	9300	X	8296	-0-	-1004	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8883	-0-	-479	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	17570	-0-	-844	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14623	-0-	-3353	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	14557	-0-	-5345	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	11144	-0-	-8116	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	10624	-0-	-7821	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

12	23467	X	9131	-0-	-14336	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	14396	-0-	-2003	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10224	-0-	-4588	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	9256	-0-	-7143	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

12	47430	X	35947	-0-	-11483	-0-	35947	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	30185	-0-	-6209	-0-	30185	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	19887	-0-	-12593	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
03	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
04	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
*05	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37270	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

12	25978	X	21439	-0-	-4539	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	20334	-0-	-5644	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17456	-0-	-5616	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18369	-0-	-5873	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	16943	-0-	-5257	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16818	-0-	-4634	-0-	16818	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

12	33886	X	33886	-0-	-0-	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	19832	-0-	-13276	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22237	-0-	-7667	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31696	-0-	-1412	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	29726	-0-	-2314	-0-	29726	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	29556	-0-	-3552	-0-	29556	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

12	22134	X	16213	-0-	-5921	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	12940	-0-	-7458	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	12679	-0-	-5213	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12566	-0-	-6406	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	5385	-0-	-11625	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	9848	-0-	-6365	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

12	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
01	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	10530	-0-	-9686	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	10	-0-	-18001	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	-0-					-0-
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	14178	-0-	-6623	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	13456	-0-	-5332	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13079	-0-	-7722	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	14676	-0-	-5454	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	14559	-0-	-6242	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	36687	-0-	-1939	-0-	36687	2			N	-0-					-0-
01	38626	X	34042	-0-	-4584	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	30529	-0-	-4359	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	31565	-0-	-7061	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	27379	-0-	-8111	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
05	36673	X	25693	-0-	-10980	-0-	25693	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

12	7285	X	4760	-0-	-2525	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	1013	-0-	-6272	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	558	-0-	-4340	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

12	24304	X	7100	-0-	-17204	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	12578	-0-	-11726	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	15943	-0-	-5253	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
03	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
04	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
*05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

12	19468	X	12775	-0-	-6693	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	14085	-0-	-5383	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11317	-0-	-4223	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	11748	-0-	-4496	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10184	-0-	-4756	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	9439	-0-	-4635	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

12	21080	X	12502	-0-	-8578	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	1322	-0-	-19758	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	145	-0-	-18895	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	1941	-0-	-19139	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	683	-0-	-19717	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	7364	2	56	9	N	51	24	1			105
01	9021	X	7677	-0-	-1344	-0-	7663	2	14	9	N	13					118
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6673	2	4	9	N	4					122
03	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7604	2			N	-0-					122
04	8280	X	6910	-0-	-1370	-0-	6909	2	1	9	N	1					123
05	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	7277	2			N	-0-					123

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

12	20677	X	11100	-0-	-9577	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	14410	-0-	-6267	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	12605	-0-	-6071	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	7928	-0-	-12284	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
*05	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
01	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16506	-0-	-1190	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
03	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	19229	-0-	-363	-0-	19229	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

12	55149	X	38269	-0-	-16880	-0-	38269	2			N	-0-					-0-
01	59303	X	56949	-0-	-2354	-0-	56949	2			N	-0-					-0-
02	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	55004	2			N	-0-					-0-
03	59303	X	55455	-0-	-3848	-0-	55455	2			N	-0-					-0-
04	55110	X	50985	-0-	-4125	-0-	50985	2			N	-0-					-0-
05	60884	X	48521	-0-	-12363	-0-	48521	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

12	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	17	-0-	-6493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	63	-0-	-3997	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

12	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14114	-0-	-1258	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11504	-0-	-5515	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	10070	-0-	-6400	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	7950	-0-	-9069	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

12	30132	X	27166	-0-	-2966	-0-	27166	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	26353	-0-	-3779	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23633	-0-	-3583	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	24947	-0-	-3356	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	21162	-0-	-6228	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	20637	-0-	-6519	-0-	20637	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

12	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	18459	-0-	-792	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17161	-0-	-2103	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	18514	-0-	-2814	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	19461	-0-	-1309	-0-	19461	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

12	15283	X	11188	-0-	-4095	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	10254	-0-	-5029	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	9276	-0-	-4528	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9754	-0-	-2096	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	17910	-0-	-1310	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	13590	-0-	-5630	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13055	-0-	-4305	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	10133	-0-	-8436	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8827	-0-	-8903	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	10038	-0-	-7880	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31124	X	28422	-0-	-2702	-0-	28422	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	27685	-0-	-3439	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	22370	-0-	-5070	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	23968	-0-	-6412	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	24026	-0-	-3484	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	23417	-0-	-5010	-0-	23417	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11467	-0-	-654	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10172	-0-	-1391	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10717	-0-	-315	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10894	-0-	-926	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10260	-0-	-1613	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60946	X	41122	-0-	-19824	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
01	63054	X	53316	-0-	-9738	-0-	53316	2			N	-0-					-0-
02	56952	X	48717	-0-	-8235	-0-	48717	2			N	-0-					-0-
03	63054	X	51268	-0-	-11786	-0-	51268	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	47734	-0-	-5906	-0-	47734	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	25471	-0-	-28469	-0-	25471	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	11134	-0-	-4025	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	11048	-0-	-4111	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9693	-0-	-3551	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8998	-0-	-2224	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10391	-0-	-379	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10828	-0-	-301	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	23	-0-	-7510	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	16	-0-	-6788	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1535	-0-	-5998	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3805	-0-	-1925	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	22199	-0-	-1485	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	21361	-0-	-2323	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18339	-0-	-3053	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19462	-0-	-4222	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19065	-0-	-3465	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19276	-0-	-2920	-0-	19276	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	10743	-0-	-8787	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	7236	-0-	-11302	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	10519	-0-	-6337	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17440	-0-	-1222	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16296	-0-	-1764	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
*05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24397	X	19398	-0-	-4999	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	17777	-0-	-6279	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	18278	-0-	-3450	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	15174	-0-	-8882	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
*05	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
01	25668	X	7318	-0-	-18350	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	1866	-0-	-21318	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	5074	-0-	-11139	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	846	-0-	-6234	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	20503	-0-	-7676	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
01	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24600	-0-	-656	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	25521	-0-	-1821	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24344	-0-	-2926	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	23905	-0-	-4274	-0-	23905	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28799	X	26287	-0-	-2512	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	25873	-0-	-2926	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22809	-0-	-2923	-0-	22809	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	24434	-0-	-3404	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23440	-0-	-2630	-0-	23440	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	23325	-0-	-2963	-0-	23325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8411	-0-	-1385	-0-	341	1	8070	2	N	-0-					48
01	9331	X	8623	-0-	-708	-0-	335	1	8102	2	N	169	172	1			45
							186	9									
02	8428	X	7349	-0-	-1079	-0-	309	1	7040	2	N	-0-					45
03	8401	X	5034	-0-	-3367	-0-	170	1	4864	2	N	-0-					45
04	8340	X	7833	-0-	-507	-0-	232	1	7601	2	N	-0-					45
05	8618	X	8560	-0-	-58	-0-	319	1	8241	2	N	-0-					45

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

12	32178	X	30492	-0-	-1686	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	29965	-0-	-2213	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
02	28784	X	26516	-0-	-2268	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	28884	-0-	-2984	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	28070	-0-	-2230	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28092	-0-	-2412	-0-	28092	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

12	17949	X	8177	-0-	-9772	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	6804	-0-	-11145	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	1523	-0-	-14689	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12652	-0-	-275	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7184	-0-	-2956	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

12	15717	X	15323	-0-	-394	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11526	-0-	-374	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11914	-0-	-2906	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12602	-0-	-2712	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

12	30938	X	24835	-0-	-6103	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	26013	-0-	-4925	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	22867	-0-	-5077	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	21181	-0-	-8331	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	25452	-0-	-2388	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	25295	-0-	-714	-0-	25295	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

12	53840	X	53840	-0-	-0-	-0-	53840	2			N	-0-					-0-
01	52840	X	52840	-0-	-0-	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
02	46474	X	46474	-0-	-0-	-0-	46474	2			N	-0-					-0-
03	49390	X	49390	-0-	-0-	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	45698	X	45698	-0-	-0-	-0-	45698	2			N	-0-					-0-
*05	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	13214	-0-	-2224	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11683	-0-	-3755	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11108	-0-	-2836	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12108	-0-	-2183	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	9198	-0-	-3582	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9366	-0-	-3840	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	22470	-0-	-8530	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	19667	-0-	-11333	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	20386	-0-	-7614	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	14662	-0-	-14664	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	1445	-0-	-23245	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		29734	-0-	29734	1199528	29734	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		30382	-0-	30382	1229910	30382	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		23738	-0-	23738	1253648	23738	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		19643	-0-	19643	1273291	19643	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		21232	-0-	21232	1294523	21232	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		24105	-0-	24105	1318628	24105	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12814	-0-	-1911	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	4938	-0-	-9787	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	7727	-0-	-5076	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	4235	-0-	-8568	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12043	-0-	-1659	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10892	-0-	-1316	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11307	-0-	-1533	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	11434	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	16950	-0-	-3479	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15006	-0-	-3966	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	12929	-0-	-4039	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14535	-0-	-4251	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13207	-0-	-3503	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	11064	-0-	-5893	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	14111	-0-	-3001	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	12125	-0-	-3933	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12973	-0-	-1132	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
*05	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48732	X	40938	-0-	-7794	-0-	40938	2			N	-0-					-0-
01	50437	X	40797	-0-	-9640	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	33546	-0-	-12010	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	35935	-0-	-14502	-0-	35935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	31556	-0-	-11944	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	31558	-0-	-9393	-0-	31558	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

12	21700	X	20748	-0-	-952	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19725	-0-	-1975	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	17759	-0-	-1841	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19541	-0-	-1849	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16792	-0-	-3338	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	18264	-0-	-2475	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

12	38130	X	31101	-0-	-7029	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
01	38130	X	29576	-0-	-8554	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	26045	-0-	-8395	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	27732	-0-	-7205	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	25935	-0-	-5625	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	26184	-0-	-4909	-0-	26184	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9493	-0-	-644	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9142	-0-	-758	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9087	-0-	-864	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

12	28489	X	24545	-0-	-3944	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24724	-0-	-3765	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21682	-0-	-4050	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	23902	-0-	-650	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22054	-0-	-1886	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	22376	-0-	-2362	-0-	22376	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

12	27063	X	26929	-0-	-134	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	16837	-0-	-11652	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	17914	-0-	-8294	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	24836	-0-	-4180	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12976	-0-	-15104	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	26061	-0-	-878	-0-	26061	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5855	-0-	-2517	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*05	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10265	-0-	-2662	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	7980	-0-	-4947	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7878	-0-	-3154	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	7967	-0-	-3720	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	3792	-0-	-6798	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8934	-0-	-1327	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

12	25141	X	23406	-0-	-1735	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	22469	-0-	-2672	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19641	-0-	-2927	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21206	-0-	-3439	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20470	-0-	-2840	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20227	-0-	-3178	-0-	20227	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

12	5363	X	3969	-0-	-1394	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3289	-0-	-1219	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3071	-0-	-1920	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2817	-0-	-1233	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

12	24459	X	13845	-0-	-10614	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	22290	-0-	-1673	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
03	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
04	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	20556	-0-	-3903	-0-	20556	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

12	18941	X	3968	-0-	-14973	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14990	-0-	-550	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
03	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
04	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17045	-0-	-3136	-0-	17045	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

12	27745	X	25925	-0-	-1820	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	25007	-0-	-2738	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21749	-0-	-1519	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23690	-0-	-2226	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22089	-0-	-2991	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22753	-0-	-3163	-0-	22753	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

12	27559	X	25243	-0-	-2316	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	24099	-0-	-3460	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21871	-0-	-3021	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23282	-0-	-3998	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21335	-0-	-3805	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20961	-0-	-4273	-0-	20961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	23584	-0-	-1154	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22746	-0-	-1341	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19756	-0-	-2000	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21392	-0-	-2447	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20104	-0-	-2726	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19876	-0-	-3715	-0-	19876	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	13368	-0-	-458	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
01	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11875	-0-	-613	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	8960	-0-	-4866	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10838	-0-	-2542	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11652	-0-	-1709	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885	X	21416	-0-	-4469	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	22860	-0-	-3025	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20173	-0-	-2563	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21580	-0-	-3592	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19914	-0-	-3576	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	8439	-0-	-14408	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20243	X	14929	-0-	-5314	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	11228	-0-	-8829	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	8337	-0-	-9219	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	9913	-0-	-8470	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	13919	-0-	-1801	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
*05	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	1366	-0-	-10321	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	8246	X	2058	-0-	-6188	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	17393	-0-	-4090	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
01	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
02	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
03	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
*05	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	23667	-0-	-5628	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	24566	-0-	-4729	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22870	-0-	-3590	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24067	-0-	-2624	-0-	24067	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	21392	-0-	-4438	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	13889	-0-	-11438	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	28429	-0-	-7004	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	29203	-0-	-6230	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	24140	-0-	-6632	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	25785	-0-	-7323	-0-	25785	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	24372	-0-	-3888	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
*05	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	50626	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	20784	-0-	-2590	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20634	-0-	-2740	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17591	-0-	-2821	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18606	-0-	-2505	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17135	-0-	-2965	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17089	-0-	-3681	-0-	17089	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27342	X	491	-0-	-26851	-0-	381	1	110	2	N	-0-					-0-
01	22940	X	646	-0-	-22294	-0-	532	1	114	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	755	-0-	-16801	-0-	549	1	206	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	1069	-0-	-11579	-0-	789	1	280	2	N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	568	1	175	2	N	-0-					-0-
05	837	X	384	-0-	-453	-0-	221	1	163	2	N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36828	X	34007	-0-	-2821	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	32622	-0-	-4206	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
02	32704	X	29324	-0-	-3380	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	31877	-0-	-3649	-0-	31877	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	29835	-0-	-3795	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	30607	-0-	-3400	-0-	30607	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40765	X	35908	-0-	-4857	-0-	35908	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	33073	-0-	-7692	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
02	36820	X	27903	-0-	-8917	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	28003	-0-	-10158	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28572	-0-	-8478	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	30428	-0-	-5470	-0-	30428	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	6536	-0-	-4283	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3991	-0-	-7014	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	8665	-0-	-2340	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
*05	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	18848	-0-	-1581	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	6670	-0-	-13759	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	4033	-0-	-14419	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	4282	-0-	-15496	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	4126	-0-	-15014	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	4183	-0-	-14665	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	16	-0-	-25094	-0-	16	2			Y	-0-					17
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	60	57	1			20
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					20
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					20
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	17169	-0-	-2516	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	8694	-0-	-10836	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	9166	-0-	-8474	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10188	-0-	-9342	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8001	-0-	-9759	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	6196	-0-	-10978	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	18935	-0-	-1556	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
01	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17638	-0-	-646	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17337	-0-	-2689	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15490	-0-	-4340	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	14903	-0-	-5588	-0-	14903	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	6709	-0-	-11984	-0-	6709	2			Y	-0-					80
01	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16254	2	198	9	Y	180	195	1			65
02	16884	X	8881	-0-	-8003	-0-	8881	2			Y	-0-					65
03	17701	X	12698	-0-	-5003	-0-	12628	2	70	9	Y	64	81	1			48
04	16680	X	12558	-0-	-4122	-0-	12558	2			Y	-0-					48
05	16461	X	14373	-0-	-2088	-0-	14373	2			Y	-0-					48

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34162	X	30820	-0-	-3342	-0-	30820	2			N	-0-					-0-
01	34131	X	29458	-0-	-4673	-0-	29458	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	25694	-0-	-5134	-0-	25694	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27949	-0-	-6182	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	25514	-0-	-5716	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	26061	-0-	-4753	-0-	26061	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	10999	-0-	-4873	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8871	-0-	-7001	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	7343	-0-	-6993	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	8512	-0-	-3857	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6651	-0-	-5079	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5607	-0-	-5398	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	17828	-0-	-5980	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	18762	-0-	-5046	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	13757	-0-	-7747	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	18638	-0-	-3496	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14762	-0-	-5158	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16187	-0-	-2568	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	14699	-0-	-4831	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	5416	-0-	-13959	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16360	-0-	-2178	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	9376	-0-	-8564	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	8983	-0-	-10547	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

12	26784	X	23498	-0-	-3286	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	21948	-0-	-4154	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	18898	-0-	-4062	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	19816	-0-	-4581	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18034	-0-	-5156	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	18873	-0-	-4625	-0-	18873	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

12	10726	X	8876	-0-	-1850	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7888	-0-	-1800	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5561	-0-	-3522	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*05	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	42246	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

12	20212	X	16347	-0-	-3865	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17203	-0-	-3009	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	13885	-0-	-4371	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	16656	-0-	-3184	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16455	-0-	-1845	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16119	-0-	-1086	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

12	23963	X	22327	-0-	-1636	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	20948	-0-	-3015	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19404	-0-	-1932	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	20131	-0-	-3491	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	9490	-0-	-13370	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	14300	-0-	-8020	-0-	14300	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

12	25575	X	24513	-0-	-1062	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	9084	-0-	-15654	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
03	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	23696	-0-	-1879	-0-	23696	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

12	22196	X	18891	-0-	-3305	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	6114	-0-	-16082	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
03	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	15200	-0-	-6996	-0-	15200	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

12	46252	X	31091	-0-	-15161	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	10	-0-	-41995	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	-0-	-0-	-35168	-0-					N	-0-					-0-
03	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
04	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-
*05	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

12	8091	X	4972	-0-	-3119	-0-	4972	2			N	-0-					98
01	8122	X	5797	-0-	-2325	-0-	5797	2			N	-0-					98
02	7336	X	4883	-0-	-2453	-0-	4883	2			N	-0-					98
03	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	7528	2	142	9	N	129	194	1			33
04	6450	X	6226	-0-	-224	-0-	6226	2			N	-0-					33
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					33

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

12	25978	X	24512	-0-	-1466	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	20867	-0-	-5111	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	15118	-0-	-8346	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18603	-0-	-6693	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	16020	-0-	-7920	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	14424	-0-	-10097	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

12	32674	X	828	-0-	-31846	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	11225	-0-	-20302	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	17092	-0-	-6652	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
01	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	3402	-0-	-7378	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2090	-0-	-21904	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	768	-0-	-22452	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	1544	-0-	-22450	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	26244	-0-	-5128	-0-	26244	2		N	-0-			-0-
01	30442	X	24636	-0-	-5806	-0-	24636	2		N	-0-			-0-
02	27496	X	22395	-0-	-5101	-0-	22395	2		N	-0-			-0-
03	26815	X	24392	-0-	-2423	-0-	24392	2		N	-0-			-0-
04	25950	X	22502	-0-	-3448	-0-	22502	2		N	-0-			-0-
05	26257	X	21898	-0-	-4359	-0-	21898	2		N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	68882	X	56583	-0-	-12299	-0-	56583	2		N	-0-			-0-
01	68882	X	53229	-0-	-15653	-0-	53229	2		N	-0-			-0-
02	61432	X	45030	-0-	-16402	-0-	45030	2		N	-0-			-0-
03	59489	X	50213	-0-	-9276	-0-	50213	2		N	-0-			-0-
04	57570	X	44478	-0-	-13092	-0-	44478	2		N	-0-			-0-
05	56575	X	45789	-0-	-10786	-0-	45789	2		N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	17395	-0-	-1670	-0-	17395	2		N	-0-			-0-
01	18693	X	17186	-0-	-1507	-0-	17186	2		N	-0-			-0-
02	16884	X	16491	-0-	-393	-0-	16491	2		N	-0-			-0-
03	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2		N	-0-			-0-
04	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2		N	-0-			-0-
*05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	8832	-0-	-2762	-0-	8832	2		N	-0-			-0-
01	10385	X	10324	-0-	-61	-0-	10324	2		N	-0-			-0-
02	8932	X	8402	-0-	-530	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
04	9990	X	7872	-0-	-2118	-0-	7872	2		N	-0-			-0-
05	10323	X	7536	-0-	-2787	-0-	7536	2		N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72168	X	54882	-0-	-17286	-0-	54882	2		N	-0-			-0-
01	70463	X	58914	-0-	-11549	-0-	58914	2		N	-0-			-0-
02	59500	X	52752	-0-	-6748	-0-	52752	2		N	-0-			-0-
03	65658	X	53531	-0-	-12127	-0-	53531	2		N	-0-			-0-
04	60720	X	50718	-0-	-10002	-0-	50718	2		N	-0-			-0-
05	58900	X	55240	-0-	-3660	-0-	55240	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39277	X	37010	-0-	-2267	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	21344	-0-	-8812	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	23195	-0-	-16082	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	15690	-0-	-21600	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	23078	-0-	-15455	-0-	23078	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

12	45322	X	37842	-0-	-7480	-0-	37842	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	30917	-0-	-14188	-0-	30917	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	30393	-0-	-9003	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	33727	-0-	-5860	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	31312	-0-	-6998	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	31323	-0-	-6528	-0-	31323	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

12	9982	X	9034	-0-	-948	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

12	39990	X	29157	-0-	-10833	-0-	29157	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	31418	-0-	-7394	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	27932	-0-	-3624	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	30411	-0-	-2852	-0-	30411	2			N	-0-					-0-
04	32190	X	27958	-0-	-4232	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27677	-0-	-3726	-0-	27677	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

12	38874	X	30258	-0-	-8616	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
01	38874	X	30835	-0-	-8039	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	27764	-0-	-6732	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	30373	-0-	-4595	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	28583	-0-	-5257	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	28720	-0-	-2125	-0-	28720	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	17920	-0-	17920	17920	17920	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	43869	-0-	43869	61789	43869	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	46062	-0-	46062	107851	46062	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

12	12431	X	10339	-0-	-2092	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10446	-0-	-1985	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7369	-0-	-2543	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9083	-0-	-1891	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
*05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51770	X	46481	-0-	-5289	-0-	46481	2			N	-0-					-0-
01	51770	X	45169	-0-	-6601	-0-	45169	2			N	-0-					-0-
02	46732	X	39858	-0-	-6874	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
03	49910	X	42921	-0-	-6989	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	40394	-0-	-6166	-0-	40394	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	40721	-0-	-5748	-0-	40721	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

12	49507	X	44460	-0-	-5047	-0-	44460	2			N	-0-					-0-
01	49507	X	42846	-0-	-6661	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
02	44380	X	37472	-0-	-6908	-0-	37472	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40346	-0-	-7580	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	38161	-0-	-6749	-0-	38161	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	41206	-0-	-3248	-0-	41206	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

12	20243	X	19737	-0-	-506	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
01	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13776	-0-	-4508	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	14368	-0-	-5875	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14334	-0-	-5256	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	12852	-0-	-7391	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

12	20398	X	60	-0-	-20338	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	112	-0-	-20286	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
*05	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

12	31713	X	27984	-0-	-3729	-0-	27984	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28999	-0-	-2714	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	23103	-0-	-5541	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	25562	-0-	-5314	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	27323	-0-	-1057	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	22608	-0-	-6377	-0-	22608	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

12	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	7892	-0-	-10522	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20763	-0-	-3448	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	3973	-0-	-19457	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	22540	-0-	-1671	-0-	22540	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. N/A

12	44981	X	33762	-0-	-11219	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
01	39432	X	31109	-0-	-8323	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
02	32088	X	24489	-0-	-7599	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	25833	-0-	-7926	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	22666	-0-	-10004	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	4714	-0-	-8461	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	3994	-0-	-9181	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9676	-0-	-1832	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9529	-0-	-3212	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
*05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	27351	-0-	-5819	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
01	32829	X	26933	-0-	-5896	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	24600	-0-	-4156	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	25640	-0-	-820	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
*05	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	15943	-0-	-2316	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	8821	-0-	-9438	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	6678	-0-	-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11316	-0-	-5641	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12282	-0-	-4128	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

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

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6184	-0-	-2899	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	4469	-0-	-5823	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	3955	-0-	-5341	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7654	-0-	-2638	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12589	-0-	-834	-0-	12589	3			N	-0-					22
01	12865	X	12222	-0-	-643	-0-	12222	3			N	-0-					22
02	11508	X	10750	-0-	-758	-0-	10750	3			N	-0-					22
03	12741	X	11125	-0-	-1616	-0-	11125	3			N	-0-					22
04	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	3			N	-0-					22
05	12586	X	11479	-0-	-1107	-0-	11479	3			N	-0-					22

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		25263	-0-	25263	25263	25263	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51251	-0-	51251	76514	51251	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	76514					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	22164	-0-	-6945	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	23077	-0-	-6032	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	21093	-0-	-5115	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23267	-0-	-1936	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22047	-0-	-1443	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22429	-0-	-914	-0-	22429	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
01	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	34156	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	29703	-0-	-2917	-0-	29703	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27901	-0-	-8214	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	23846	-0-	-11104	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	29234	-0-	-6044	-0-	29234	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46593	X	39728	-0-	-6865	-0-	39728	2			N	-0-					-0-
01	46097	X	38441	-0-	-7656	-0-	38441	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	33557	-0-	-5951	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	35861	-0-	-5741	-0-	35861	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	33891	-0-	-5529	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	34068	-0-	-5674	-0-	34068	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16651	-0-	-275	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	6042	-0-	-9218	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12872	-0-	-4054	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	11775	-0-	-4605	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	11592	-0-	-5334	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10964	-0-	-2676	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	10671	-0-	-2969	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	7984	-0-	-4140	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	2507	-0-	-10916	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	10974	X	3294	-0-	-7680	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43276	X	37928	-0-	-5348	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	36521	-0-	-6755	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	32137	-0-	-4907	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	35042	-0-	-4545	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	32962	-0-	-5318	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	33372	-0-	-4541	-0-	33372	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	12255	-0-	-2656	-0-	12255	3			N	-0-					-0-
01	14787	X	12570	-0-	-2217	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	10158	-0-	-3114	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10493	-0-	-4201	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10542	-0-	-3348	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	10101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	18584	-0-	-2000	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	15376	-0-	-1116	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14064	-0-	-3884	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	12367	-0-	-7504	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	6530	-0-	-12700	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	14313	-0-	-4256	-0-	14313	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
01	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
*05	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	20096	-0-	-1666	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
01	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	17565	-0-	-1531	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17442	-0-	-2646	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	16351	-0-	-4139	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17491	-0-	-3682	-0-	17491	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	24854	-0-	-1961	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	25558	-0-	-730	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21430	-0-	-2314	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	23570	-0-	-2532	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22801	-0-	-1919	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	22721	-0-	-2823	-0-	22721	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	23705	-0-	-2552	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22754	-0-	-2666	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	19898	-0-	-2922	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21846	-0-	-3357	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	20929	-0-	-2951	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20752	-0-	-2963	-0-	20752	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132	X	29438	-0-	-694	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	27816	-0-	-2130	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	21288	-0-	-5284	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	18422	-0-	-11028	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	16846	-0-	-11654	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	16768	-0-	-12682	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24242	X	17011	-0-	-7231	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	16658	-0-	-7181	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	15060	-0-	-5324	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20944	-0-	-229	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15862	-0-	-1208	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13024	-0-	-3995	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	20870	-0-	-2814	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	20699	-0-	-2985	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17688	-0-	-1940	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19107	-0-	-1756	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	16372	-0-	-3818	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	5676	-0-	-15187	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	23575	-0-	-8758	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	25547	-0-	-6104	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	17887	-0-	-10001	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17460	-0-	-7836	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	18268	-0-	-6452	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	19065	-0-	-6479	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	28439	-0-	-2809	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	27459	-0-	-3758	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	24190	-0-	-4006	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27233	-0-	-3798	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25941	-0-	-2979	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	25893	-0-	-2534	-0-	25893	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	24415	-0-	-3175	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	22419	-0-	-5171	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	18631	-0-	-4553	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	18502	-0-	-7166	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	14736	-0-	-8964	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	16744	-0-	-7684	-0-	16744	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	25495	-0-	-638	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24457	-0-	-963	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	21288	-0-	-1756	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	22571	-0-	-2942	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	22016	-0-	-2674	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	21931	-0-	-3551	-0-	21931	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	10088	-0-	-235	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9599	-0-	-104	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8543	-0-	-977	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9411	-0-	-1129	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8771	-0-	-1429	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8847	-0-	-1228	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	2			N	-0-					51
01	8463	X	7665	-0-	-798	-0-	7664	2	1	9	N	1	1	8			51
02	7644	X	7001	-0-	-643	-0-	6999	2	2	9	N	2	2	8			51
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8382	2	161	9	N	146	154	1			43
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					43
05	8215	X	7950	-0-	-265	-0-	7950	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	15031	-0-	-6173	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	15728	-0-	-4949	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	13333	-0-	-4279	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14862	-0-	-2808	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14441	-0-	-2269	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
*05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
*05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9062	-0-	6262	6262	9062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12181	-0-	9081	15343	12181	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14546	-0-	11546	26889	14546	2			N	-0-					-0-
*05	40319	X	13430	-0-	-26889	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

12	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
01	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	6973	-0-	-10527	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	3539	-0-	-15836	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	1186	-0-	-17564	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	1284	-0-	-14805	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

12	31868	X	13907	-0-	-17961	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	16339	-0-	-15095	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	6451	-0-	-17097	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	3879	-0-	-16860	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	4043	-0-	-11767	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	5490	-0-	-10847	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
01	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
02	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15206	-0-	-724	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14754	-0-	-1707	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

12	17081	X	14419	-0-	-2662	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15438	-0-	-899	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13100	-0-	-1656	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14804	-0-	-448	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13702	-0-	-1238	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12942	-0-	-2496	-0-	12942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63488	X	55096	-0-	-8392	-0-	55096	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	52592	-0-	-10245	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	47535	-0-	-6449	-0-	47535	2			N	-0-					-0-
03	57350	X	51712	-0-	-5638	-0-	51712	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	48250	-0-	-5780	-0-	48250	2			N	-0-					-0-
05	55087	X	48731	-0-	-6356	-0-	48731	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

12	23622	X	15259	-0-	-8363	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	18890	-0-	-2407	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	17905	-0-	-1779	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19035	-0-	-2758	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16924	-0-	-4166	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17544	-0-	-2265	-0-	17544	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

12	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17132	-0-	-1778	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15022	-0-	-1946	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16433	-0-	-2198	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15511	-0-	-2099	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

12	26350	X	20964	-0-	-5386	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	19837	-0-	-5862	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	16286	-0-	-5470	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	19255	-0-	-3623	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	17997	-0-	-3273	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17195	-0-	-3761	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

12	19437	X	14488	-0-	-4949	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14098	-0-	-4626	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14016	-0-	-2280	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15036	-0-	-834	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14406	-0-	-1125	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

12	16430	X	6166	-0-	-10264	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12018	-0-	-2149	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	10631	-0-	-9949	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	4864	-0-	-17921	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	2381	-0-	-21148	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	43004	-0-	43004	43004	43004	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	60845	-0-	60845	103849	60845	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	61943	-0-	61943	165792	61943	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	60440	-0-	60440	226232	60440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	44077	-0-	44077	44077	44077	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	65536	-0-	65536	109613	65536	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	62913	-0-	62913	172526	62913	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	66819	-0-	66819	239345	66819	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	39555	-0-	39555	39555	39555	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	64851	-0-	64851	104406	64851	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	63025	-0-	63025	167431	63025	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	66464	-0-	66464	233895	66464	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	15039	-0-	-1360	-0-	14925	3	114	9	Y	104	103	1			28
01	16399	X	15199	-0-	-1200	-0-	15103	3	96	9	Y	87	92	1	2	8	21
02	14812	X	13339	-0-	-1473	-0-	13274	3	65	9	Y	59	64	1			16
03	15593	X	15404	-0-	-189	-0-	15353	3	51	9	Y	46	51	1			11
04	14760	X	14425	-0-	-335	-0-	14341	3	84	9	Y	76	64	1			23
05	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	3			Y	-0-	23	1			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26753	X	26365	-0-	-388	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	24419	-0-	-5558	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	19884	-0-	-7192	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	20355	-0-	-9622	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	19002	-0-	-7728	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	19006	-0-	-7344	-0-	19006	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	3			Y	-0-					61
01	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18401	3	206	9	Y	187	198	1	1	8	49
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	3			Y	-0-					49
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19152	3	140	9	Y	127	102	1			74
04	18000	X	17334	-0-	-666	-0-	17334	3			Y	-0-					74
05	18600	X	18236	-0-	-364	-0-	18236	3			Y	-0-					74

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	13645	-0-	-3939	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	14051	-0-	-5417	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15380	-0-	-3460	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17024	-0-	-2444	-0-	17024	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	23643	-0-	-2986	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	19824	-0-	-6464	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	18571	-0-	-3437	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	18751	-0-	-5615	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	16881	-0-	-6009	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	14732	-0-	-8921	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	12013	-0-	-5037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13587	-0-	-3339	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14137	-0-	-1151	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16339	-0-	-587	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12525	-0-	-3130	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28365	X	17724	-0-	-10641	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	23416	-0-	-4949	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	25500	-0-	-120	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	27057	-0-	-471	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
04	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	24503	-0-	-3738	-0-	24503	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	11735	-0-	-8694	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	5406	-0-	-15271	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	10986	-0-	-7690	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	12649	-0-	-8028	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	14929	-0-	-1991	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
*05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28892	X	27553	-0-	-1339	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
02	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
03	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21341	-0-	-5929	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	20362	-0-	-8530	-0-	20362	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14194	-0-	-1089	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12236	-0-	-1568	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12636	-0-	-2647	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	11065	-0-	-3725	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12567	-0-	-1631	-0-	12567	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31403	X	24867	-0-	-6536	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	22607	-0-	-8796	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	18601	-0-	-6655	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	19087	-0-	-8224	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17252	-0-	-7198	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	15333	-0-	-9529	-0-	15333	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	14482	-0-	-4273	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	10825	-0-	-6115	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14355	-0-	-2445	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13830	-0-	-2352	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11180	-0-	-2274	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11242	-0-	-1623	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10664	-0-	-340	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10163	-0-	-727	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	16515	-0-	-5681	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	12196	-0-	-10000	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	9664	-0-	-9264	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
04	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15303	-0-	-1220	-0-	15303	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48019	X	39662	-0-	-8357	-0-	39662	2			N	-0-					-0-
01	47120	X	38673	-0-	-8447	-0-	38673	2			N	-0-					-0-
02	41300	X	33776	-0-	-7524	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	35587	-0-	-8092	-0-	35587	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	33373	-0-	-4997	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	33198	-0-	-6451	-0-	33198	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032	X	14367	-0-	-12665	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	18921	-0-	-7925	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	8541	-0-	-13355	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19530	-0-	-990	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	18211	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	7566	-0-	-5020	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	2327	-0-	-10259	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	-0-	-0-	-10864	-0-					N	-0-					-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	2	-0-	-7562	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15397	-0-	15397	15397	15397	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1547	-0-	1547	16944	1547	2			N	-0-					-0-
02	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	15137	-0-	-20916	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	16772	-0-	-18723	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	18950	-0-	-12298	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	16257	-0-	-16045	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13776	-0-	-12174	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	10889	-0-	-10098	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187446	X	40778	-0-	-1146668	-0-	40778	2			N	-0-					-0-
01	47461	X	39078	-0-	-8383	-0-	39078	2			N	-0-					-0-
02	42308	X	33597	-0-	-8711	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35698	-0-	-9159	-0-	35698	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32766	-0-	-8664	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	32651	-0-	-8114	-0-	32651	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

12	31713	X	25027	-0-	-6686	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	23310	-0-	-8093	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21729	-0-	-4927	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	21785	-0-	-7169	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	15629	-0-	-10681	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	12963	-0-	-12054	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

12	17701	X	14309	-0-	-3392	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14441	-0-	-346	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
*05	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

12	17391	X	12883	-0-	-4508	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	10385	-0-	-6324	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	3948	-0-	-11144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	4382	-0-	-12327	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	9578	-0-	-4972	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	6638	-0-	-6258	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

12	30225	X	28647	-0-	-1578	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	28253	-0-	-1569	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	25587	-0-	-1321	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25418	-0-	-4373	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	22350	-0-	-6480	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	22528	-0-	-6116	-0-	22528	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

12	23808	X	21302	-0-	-2506	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	19682	-0-	-3661	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	16697	-0-	-3211	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	17339	-0-	-4702	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	15225	-0-	-5565	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	15451	-0-	-5846	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

12	21235	X	15629	-0-	-5606	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	12426	-0-	-8809	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13234	-0-	-5190	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
03	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
*05	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50220	X	43285	-0-	-6935	-0-	43285	2			N	-0-					-0-
01	50220	X	41722	-0-	-8498	-0-	41722	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35871	-0-	-7697	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	39243	-0-	-6947	-0-	39243	2			N	-0-					-0-
04	43410	X	36071	-0-	-7339	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	36838	-0-	-6438	-0-	36838	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36208	X	27465	-0-	-8743	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
01	33604	X	26839	-0-	-6765	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	22762	-0-	-4762	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	24059	-0-	-6383	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	21876	-0-	-6024	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22554	-0-	-4912	-0-	22554	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32860	X	26466	-0-	-6394	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	29123	-0-	-3737	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	25564	-0-	-4116	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	27608	-0-	-5252	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26695	-0-	-3725	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	25208	-0-	-3901	-0-	25208	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55366	X	28603	-0-	-26763	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
01	54994	X	45470	-0-	-9524	-0-	45470	2			N	-0-					-0-
02	49336	X	41682	-0-	-7654	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	44670	-0-	-8557	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
04	49020	X	41110	-0-	-7910	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	41026	-0-	-5133	-0-	41026	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	35993	-0-	-4245	-0-	35993	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34008	-0-	-6230	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	29671	-0-	-6029	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	31561	-0-	-7964	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	29347	-0-	-7013	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	28931	-0-	-7060	-0-	28931	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44237	X	39072	-0-	-5165	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	37223	-0-	-6208	-0-	37223	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	32710	-0-	-6518	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	34387	-0-	-7153	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
04	39450	X	32325	-0-	-7125	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	30703	-0-	-8357	-0-	30703	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	28753	-0-	-3022	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
01	31775	X	27304	-0-	-4471	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23969	-0-	-3247	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	25406	-0-	-4726	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	21177	-0-	-7113	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	22311	-0-	-6457	-0-	22311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		678	-0-	678	1131	678	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	193	-0-	-1131	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

12	40331	X	33924	-0-	-6407	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32591	-0-	-7523	-0-	32591	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	28043	-0-	-6425	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	29440	-0-	-6954	-0-	29440	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	27149	-0-	-6451	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	27608	-0-	-6306	-0-	27608	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

12	23715	X	20654	-0-	-3061	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	12388	-0-	-11327	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	7187	-0-	-14233	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	19675	-0-	-971	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15915	-0-	-4065	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	11355	-0-	-9291	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

12	24676	X	21574	-0-	-3102	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	20161	-0-	-4484	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	17644	-0-	-2544	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18321	-0-	-4030	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	16467	-0-	-5163	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	15382	-0-	-6194	-0-	15382	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

12	39215	X	32388	-0-	-6827	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	31997	-0-	-7218	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	27233	-0-	-6703	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29111	-0-	-6477	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26925	-0-	-5115	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27068	-0-	-5327	-0-	27068	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

12	45415	X	36467	-0-	-8948	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
01	43617	X	34832	-0-	-8785	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29606	-0-	-8978	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	31011	-0-	-9475	-0-	31011	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28659	-0-	-8391	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	28464	-0-	-7992	-0-	28464	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

12	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22668	2			N	-0-					39
01	22103	X	20012	-0-	-2091	-0-	20012	2			N	-0-					39
02	19964	X	13739	-0-	-6225	-0-	13739	2			N	-0-					39
03	22661	X	14190	-0-	-8471	-0-	14190	2			N	-0-					39
04	21930	X	14225	-0-	-7705	-0-	14225	2			N	-0-					39
05	22661	X	9750	-0-	-12911	-0-	9750	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10915	-0-	-1517	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12200	-0-	-1564	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12288	-0-	-1032	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11701	-0-	-2063	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	33734	-0-	-4458	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	32667	-0-	-5525	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	28640	-0-	-4736	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31193	-0-	-3682	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29276	-0-	-4474	-0-	29276	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29621	-0-	-4107	-0-	29621	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45942	X	37491	-0-	-8451	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	36637	-0-	-9305	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	30725	-0-	-10771	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	32067	-0-	-7737	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	30312	-0-	-5958	-0-	30312	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	28920	-0-	-8559	-0-	28920	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	49963	2			N	-0-					-0-
01	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
02	46536	X	40020	-0-	-6516	-0-	40020	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	41085	-0-	-10437	-0-	41085	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	37385	-0-	-12475	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	19741	-0-	-30231	-0-	19741	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	26657	-0-	-2545	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25175	-0-	-4027	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21584	-0-	-3420	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	23169	-0-	-3708	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	21613	-0-	-4397	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	21736	-0-	-4924	-0-	21736	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34286	X	29941	-0-	-4345	-0-	29941	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	29037	-0-	-5249	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
02	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
03	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
04	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	29114	-0-	-4397	-0-	29114	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300	X	32011	-0-	-8289	-0-	32011	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	30625	-0-	-9365	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
02	35952	X	25207	-0-	-10745	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26041	-0-	-9485	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	23398	-0-	-8312	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	23296	-0-	-8727	-0-	23296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	23799	-0-	-10859	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	14649	-0-	-20009	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	15672	-0-	-15632	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	16025	-0-	-7783	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	18009	-0-	-5031	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	18522	-0-	-5286	-0-	18522	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

12	47151	X	42742	-0-	-4409	-0-	42742	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	41313	-0-	-5838	-0-	41313	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	36105	-0-	-5643	-0-	36105	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	38412	-0-	-6507	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36803	-0-	-5407	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	36365	-0-	-6384	-0-	36365	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

12	16368	X	8632	-0-	-7736	-0-	8608	3	24	9	N	22					115
01	15500	X	14332	-0-	-1168	-0-	14324	3	8	9	N	7					122
02	13440	X	11325	-0-	-2115	-0-	11272	3	53	9	N	48					170
03	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13001	3	22	9	N	20					190
04	13860	X	11359	-0-	-2501	-0-	11325	3	34	9	N	31	194	1			27
05	14322	X	3620	-0-	-10702	-0-	3620	3			N	-0-					27

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

12	8308	X	6615	-0-	-1693	-0-	6615	3			N	-0-					122
01	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7778	3	44	9	N	40					162
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7180	3	11	9	N	10					172
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					172
04	7560	X	5351	-0-	-2209	-0-	5278	3	73	9	N	66	196	1			42
05	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6119	3	1	9	N	1					43

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

12	19995	X	18311	-0-	-1684	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17097	-0-	-2464	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15109	-0-	-2559	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16780	-0-	-2781	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15772	-0-	-1958	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	15651	-0-	-2670	-0-	15651	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
*05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

12	13082	X	10755	-0-	-2327	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9175	-0-	-1521	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11209	-0-	-633	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10592	-0-	-868	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10170	-0-	-587	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	20852	-0-	-5963	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	17591	-0-	-9224	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	210	-0-	-19754	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	2	-0-	-20861	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
05	20863	X	18577	-0-	-2286	-0-	18577	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	18378	-0-	-9429	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	14308	-0-	-13499	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	12927	-0-	-11125	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	12437	-0-	-12084	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	10551	-0-	-12969	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
*05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78647	X	60522	-0-	-18125	-0-	60522	2			N	-0-					-0-
01	78647	X	56690	-0-	-21957	-0-	56690	2			N	-0-					-0-
02	68684	X	48645	-0-	-20039	-0-	48645	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	50638	-0-	-18864	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
04	61980	X	46615	-0-	-15365	-0-	46615	2			N	-0-					-0-
05	60512	X	45910	-0-	-14602	-0-	45910	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	14256	-0-	-4313	-0-	14256	2			N	-0-					25
01	18290	X	13503	-0-	-4787	-0-	13503	2			N	-0-					25
02	15596	X	11762	-0-	-3834	-0-	11762	2			N	-0-					25
03	16957	X	11934	-0-	-5023	-0-	11934	2			N	-0-					25
04	13800	X	13720	-0-	-80	-0-	13720	2			N	-0-					25
05	14260	X	13861	-0-	-399	-0-	13861	2			N	-0-					25

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
01	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
02	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17667	-0-	-3444	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	11794	-0-	-8636	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	9465	-0-	-11646	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74462	X	72366	-0-	-2096	-0-	72366	2			N	-0-					-0-
01	85374	X	75255	-0-	-10119	-0-	75255	2			N	-0-					-0-
02	77112	X	65176	-0-	-11936	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
03	85374	X	70824	-0-	-14550	-0-	70824	2			N	-0-					-0-
04	77670	X	68171	-0-	-9499	-0-	68171	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	26781	-0-	-48487	-0-	26781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56823	X	34739	-0-	-22084	-0-	34739	2			N	-0-					-0-
01	56823	X	37016	-0-	-19807	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
02	46704	X	30799	-0-	-15905	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	31813	-0-	-13881	-0-	31813	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	29772	-0-	-6468	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	30724	-0-	-6290	-0-	30724	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49724	X	40320	-0-	-9404	-0-	40320	2			N	-0-					-0-
01	49724	X	41492	-0-	-8232	-0-	41492	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	33245	-0-	-11667	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	34441	-0-	-14353	-0-	34441	2			N	-0-					-0-
04	43260	X	31690	-0-	-11570	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	35378	-0-	-6100	-0-	35378	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	22255	-0-	-2824	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	22288	-0-	-2109	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	20067	-0-	-1969	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	21635	-0-	-2638	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	20609	-0-	-2581	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20847	-0-	-1442	-0-	20847	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	26283	-0-	-5089	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	24167	-0-	-7205	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20478	-0-	-5310	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	21949	-0-	-5486	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	18007	-0-	-8303	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	19005	-0-	-7283	-0-	19005	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11223	-0-	-2107	-0-	11223	2			Y	-0-					-0-
01	13330	X	10943	-0-	-2387	-0-	10943	2			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9266	-0-	-2774	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
04	10860	X	9322	-0-	-1538	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	9739	-0-	-1483	-0-	9739	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42842	X	36656	-0-	-6186	-0-	36656	2			N	-0-					-0-
01	42718	X	35071	-0-	-7647	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	30574	-0-	-6554	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32736	-0-	-6789	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	30275	-0-	-6385	-0-	30275	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	29958	-0-	-6684	-0-	29958	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	16404	-0-	-6443	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
01	22847	X	13976	-0-	-8871	-0-	13937	2	39	9	Y	35	25	1			10
02	20664	X	12308	-0-	-8356	-0-	12308	2			Y	-0-					10
03	19685	X	13714	-0-	-5971	-0-	13681	2	33	9	Y	30	32	1			8
04	16710	X	14193	-0-	-2517	-0-	14193	2			Y	-0-					8
*05	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	18119	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12974	-0-	-256	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13561	-0-	-110	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12506	-0-	-917	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11067	-0-	-2449	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
*05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43338	X	39607	-0-	-3731	-0-	39607	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	38635	-0-	-4703	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	34520	-0-	-4540	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37631	-0-	-4467	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	35880	-0-	-4860	-0-	35880	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36132	-0-	-3486	-0-	36132	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12271	-0-	-2454	-0-	12271	2			Y	-0-					-0-
01	13795	X	11318	-0-	-2477	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10266	-0-	-2054	-0-	10266	2			Y	-0-					-0-
03	13578	X	11091	-0-	-2487	-0-	11091	2			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10530	-0-	-1800	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28892	X	22326	-0-	-6566	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
01	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	4998	-0-	-17206	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	53	-0-	-24530	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-
05	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	13932	-0-	-3521	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	11770	-0-	-3462	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12567	-0-	-2437	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11659	-0-	-2861	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11942	-0-	-3062	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46624	X	35379	-0-	-11245	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	35197	-0-	-9381	-0-	35197	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	36199	-0-	-3841	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	41016	-0-	-214	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	38837	-0-	-1246	-0-	38837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	11366	-0-	-12194	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	13291	-0-	-7989	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	15029	-0-	-8531	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	13279	-0-	-7031	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	10818	-0-	-4868	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505	X	23472	-0-	-3033	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	22713	-0-	-3265	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19343	-0-	-3449	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21151	-0-	-3494	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	19995	-0-	-3585	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	19700	-0-	-3767	-0-	19700	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30938	X	25235	-0-	-5703	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	22678	-0-	-11515	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	26684	-0-	-4200	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	32587	-0-	-1606	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
04	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	2			N	-0-					-0-
*05	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	30512	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79701	X	65391	-0-	-14310	-0-	65391	2			N	-0-					-0-
01	79701	X	61759	-0-	-17942	-0-	61759	2			N	-0-					-0-
02	71988	X	52475	-0-	-19513	-0-	52475	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	54856	-0-	-18676	-0-	54856	2			N	-0-					-0-
04	67470	X	49980	-0-	-17490	-0-	49980	2			N	-0-					-0-
05	65379	X	48889	-0-	-16490	-0-	48889	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	16496	-0-	-5700	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	8287	-0-	-13909	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	5450	-0-	-14598	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	12508	-0-	-7084	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	12588	-0-	-6372	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13274	-0-	-3218	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	13983	-0-	-7748	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	13644	-0-	-8087	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	12027	-0-	-7601	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	12688	-0-	-5974	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13062	-0-	-768	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12032	-0-	-1949	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27838	X	22777	-0-	-5061	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	22327	-0-	-3806	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19205	-0-	-4399	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	13479	-0-	-10484	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	9291	-0-	-12939	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	14442	-0-	-8343	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48577	X	46279	-0-	-2298	-0-	46279	2			N	-0-					-0-
01	54498	X	44962	-0-	-9536	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	37700	-0-	-11524	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	40106	-0-	-11912	-0-	40106	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	37569	-0-	-9351	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
05	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914	X	24756	-0-	-9158	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	22229	-0-	-11685	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	14913	-0-	-13815	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	5074	-0-	-25058	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	4168	-0-	-22442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	3906	-0-	-20863	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959	X	30680	-0-	-9279	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	27645	-0-	-10206	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	22568	-0-	-9716	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26144	-0-	-9382	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
04	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
*05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38254	X	33376	-0-	-4878	-0-	33376	2			N	-0-					-0-
01	38254	X	31716	-0-	-6538	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	37779	2			N	-0-					-0-
*04	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34221	-0-	-3506	-0-	34221	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	24588	-0-	-6753	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
01	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
02	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
03	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	26994	-0-	-6246	-0-	26994	2			N	-0-					-0-
05	34348	X	25634	-0-	-8714	-0-	25634	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	38821	-0-	38821	342974	38821	2			Y	-0-					18
01	0	W	37319	-0-	37319	380293	37232	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	413238	X	32945	-0-	-380293	-0-	32945	2			Y	-0-					20
03	46531	X	30230	-0-	-16301	-0-	30230	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	37560	X	26742	-0-	-10818	-0-	26742	2			Y	-0-					-0-
05	38812	X	24543	-0-	-14269	-0-	24543	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28429	-0-	28429	283618	28429	2			Y	-0-					18
01	0	W	28979	-0-	28979	312597	28892	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	335507	X	22910	-0-	-312597	-0-	22910	2			Y	-0-					20
03	31496	X	23033	-0-	-8463	-0-	22894	2	139	9	Y	126	113	1			33
04	28050	X	21322	-0-	-6728	-0-	21322	2			Y	-0-					33
05	28985	X	20896	-0-	-8089	-0-	20896	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33346	-0-	33346	288657	33346	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	30324	-0-	30324	318981	30324	2			Y	-0-					-0-
02	346259	X	27278	-0-	-318981	-0-	27278	2			Y	-0-					-0-
03	37045	X	27456	-0-	-9589	-0-	27456	2			Y	-0-					-0-
04	32280	X	27626	-0-	-4654	-0-	27626	2			Y	-0-					-0-
05	33356	X	27030	-0-	-6326	-0-	27030	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

12	39246	X	30204	-0-	-9042	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	32850	-0-	-2583	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	25360	-0-	-6084	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29573	-0-	-3349	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	24604	-0-	-7256	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	24351	-0-	-8509	-0-	24351	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

12	77779	X	64277	-0-	-13502	-0-	64277	2			N	-0-					-0-
01	83514	X	64079	-0-	-19435	-0-	64079	2			N	-0-					-0-
02	75432	X	54531	-0-	-20901	-0-	54531	2			N	-0-					-0-
03	83514	X	57285	-0-	-26229	-0-	57285	2			N	-0-					-0-
04	66330	X	53069	-0-	-13261	-0-	53069	2			N	-0-					-0-
05	64263	X	32479	-0-	-31784	-0-	32479	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

12	46407	X	39269	-0-	-7138	-0-	39269	2			N	-0-					-0-
01	46407	X	39127	-0-	-7280	-0-	39127	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	34238	-0-	-6446	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	33794	-0-	-8924	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
04	40350	X	32957	-0-	-7393	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	34574	-0-	-4703	-0-	34574	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18640	-0-	-1882	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16474	-0-	-1474	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	18232	-0-	-2476	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16300	-0-	-3740	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	17839	-0-	-2869	-0-	17839	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

12	17763	X	14229	-0-	-3534	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	13355	-0-	-4160	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13254	-0-	-1082	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14117	-0-	-1243	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
*05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

12	15965	X	14014	-0-	-1951	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12511	-0-	-1909	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12862	-0-	-1181	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11780	-0-	-1990	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	10948	-0-	-3281	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39990	X	30737	-0-	-9253	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	32321	-0-	-6801	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	27519	-0-	-6781	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	29978	-0-	-6974	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	26384	-0-	-5026	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	24907	-0-	-7426	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64449	X	41776	-0-	-22673	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
01	64449	X	47204	-0-	-17245	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
02	58212	X	37256	-0-	-20956	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	40664	-0-	-23785	-0-	40664	2			N	-0-					-0-
04	62370	X	33638	-0-	-28732	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	61	-0-	-47152	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	34855	-0-	-22154	-0-	34855	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	43372	-0-	-13637	-0-	43372	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	38369	-0-	-13123	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	44277	-0-	-12732	-0-	44277	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	41973	-0-	-13197	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	40881	-0-	-2488	-0-	40881	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70804	X	48023	-0-	-22781	-0-	48023	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	45863	-0-	-24941	-0-	45863	2			N	-0-					-0-
02	63952	X	39824	-0-	-24128	-0-	39824	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	42795	-0-	-28009	-0-	42795	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	39430	-0-	-29090	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	37896	-0-	-10123	-0-	37896	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49848	X	26257	-0-	-23591	-0-	26257	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	25886	-0-	-7253	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21736	-0-	-888	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	33349	X	33349	-0-	-0-	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
*05	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885	X	20650	-0-	-5235	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	19247	-0-	-6638	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16562	-0-	-5726	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17349	-0-	-5932	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	15753	-0-	-5067	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43555	X	34283	-0-	-9272	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	33016	-0-	-10539	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	33301	-0-	-5787	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	30370	-0-	-12906	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
04	36570	X	30468	-0-	-6102	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	29720	-0-	-7139	-0-	29720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	31716	-0-	-5081	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	30439	-0-	-6358	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26605	-0-	-5819	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	28497	-0-	-6099	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26326	-0-	-5324	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26007	-0-	-5706	-0-	26007	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90675	X	53264	-0-	-37411	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
01	90675	X	47197	-0-	-43478	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
02	81900	X	43118	-0-	-38782	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
03	90675	X	42878	-0-	-47797	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
04	87750	X	42830	-0-	-44920	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	41117	-0-	-12141	-0-	41117	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96937	X	60028	-0-	-36909	-0-	60028	2			N	-0-					-0-
01	96937	X	51721	-0-	-45216	-0-	51721	2			N	-0-					-0-
02	87556	X	43509	-0-	-44047	-0-	43509	2			N	-0-					-0-
03	96937	X	46112	-0-	-50825	-0-	46112	2			N	-0-					-0-
04	93810	X	41787	-0-	-52023	-0-	41787	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	37487	-0-	-22529	-0-	37487	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32984	X	23525	-0-	-9459	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-
01	32984	X	22603	-0-	-10381	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
02	29792	X	17697	-0-	-12095	-0-	17697	2			Y	-0-					-0-
03	32984	X	21542	-0-	-11442	-0-	21542	2			Y	-0-					-0-
04	31920	X	19835	-0-	-12085	-0-	19835	2			Y	-0-					-0-
05	32984	X	18055	-0-	-14929	-0-	18055	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	27857	-0-	-4631	-0-	27857	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	26294	-0-	-6194	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	22894	-0-	-5946	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	24983	-0-	-5614	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	23102	-0-	-4738	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22738	-0-	-5131	-0-	22738	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	12349	-0-	-11800	-0-	12349	2			Y	-0-					15
01	24149	X	12040	-0-	-12109	-0-	11972	2	68	9	Y	62	61	1	1	8	15
02	21812	X	10938	-0-	-10874	-0-	10869	2	69	9	Y	63	59	1			19
03	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	13164	2	65	9	Y	59	60	1			18
04	13980	X	8188	-0-	-5792	-0-	8186	2	2	9	Y	2					16
05	12338	X	11006	-0-	-1332	-0-	10944	2	62	9	Y	56	56	1			16

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	25846	-0-	-11354	-0-	25846	2			Y	-0-					33
01	37200	X	26683	-0-	-10517	-0-	26531	2	152	9	Y	138	137	1	1	8	33
02	33600	X	24044	-0-	-9556	-0-	23886	2	158	9	Y	144	134	1			43
03	31372	X	23093	-0-	-8279	-0-	22947	2	146	9	Y	133	135	1			41
04	28710	X	24629	-0-	-4081	-0-	24625	2	4	9	Y	4					37
05	26691	X	24226	-0-	-2465	-0-	24087	2	139	9	Y	126	126	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	278	-0-	-15098	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	195	-0-	-9415	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	196	-0-	-3584	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	136	-0-	-4049	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	352	-0-	-3698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

12	64635	X	51528	-0-	-13107	-0-	51528	2			N	-0-					-0-
01	64635	X	48367	-0-	-16268	-0-	48367	2			N	-0-					-0-
02	56168	X	41036	-0-	-15132	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
03	58962	X	43371	-0-	-15591	-0-	43371	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	39840	-0-	-13440	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
05	51522	X	39182	-0-	-12340	-0-	39182	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

12	51150	X	41455	-0-	-9695	-0-	41455	2			Y	-0-					-0-
01	51150	X	39063	-0-	-12087	-0-	39063	2			Y	-0-					-0-
02	46200	X	31809	-0-	-14391	-0-	31809	2			Y	-0-					-0-
03	46903	X	34156	-0-	-12747	-0-	34156	2			Y	-0-					-0-
04	40110	X	32270	-0-	-7840	-0-	32270	2			Y	-0-					-0-
05	41447	X	29999	-0-	-11448	-0-	29999	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

12	27404	X	16109	-0-	-11295	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	13191	-0-	-14213	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	287	-0-	-24269	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18431	-0-	-6152	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	15156	-0-	-7404	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
*05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	19990	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

12	52142	X	38959	-0-	-13183	-0-	38959	2			N	-0-					-0-
01	52142	X	36945	-0-	-15197	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	31866	-0-	-15230	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
03	52142	X	32864	-0-	-19278	-0-	32864	2			N	-0-					-0-
04	50460	X	28671	-0-	-21789	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	27011	-0-	-11956	-0-	27011	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

12	52762	X	40603	-0-	-12159	-0-	40603	2			N	-0-					-0-
01	51894	X	38204	-0-	-13690	-0-	38204	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	32843	-0-	-10865	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	34396	-0-	-10864	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
04	41640	X	29669	-0-	-11971	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	32021	-0-	-8589	-0-	32021	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

12	26102	X	18518	-0-	-7584	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	15671	-0-	-10431	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	12694	-0-	-9482	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	18225	-0-	-5087	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15919	-0-	-4151	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15133	-0-	-3374	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	17214	-0-	-9942	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	16497	-0-	-7900	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	13379	-0-	-6641	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14921	-0-	-3276	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	1720	-0-	-15890	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	3758	-0-	-13447	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	29927	-0-	-6250	-0-	29927	2			N	-0-					-0-
01	34782	X	27653	-0-	-7129	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	23699	-0-	-7717	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	24108	-0-	-10674	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22213	-0-	-10847	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	13706	-0-	-16209	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48639	X	28597	-0-	-20042	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
01	48050	X	16230	-0-	-31820	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	13619	-0-	-24153	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	31219	-0-	-6942	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	8727	-0-	-24273	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	1764	-0-	-26818	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38750	X	35150	-0-	-3600	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	34244	-0-	-4506	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	30499	-0-	-3997	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33173	-0-	-3841	-0-	33173	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	31456	-0-	-3434	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	31915	-0-	-3239	-0-	31915	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	16842	-0-	-2254	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16351	-0-	-2745	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14238	-0-	-2590	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	15607	-0-	-2218	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14424	-0-	-2406	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14474	-0-	-2359	-0-	14474	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32674	X	28391	-0-	-4283	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	27722	-0-	-4952	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	24748	-0-	-3952	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	26493	-0-	-3763	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	24882	-0-	-3528	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	24994	-0-	-3402	-0-	24994	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147919	X	16991	-0-	-130928	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11707	-0-	-693	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	7539	-0-	-4461	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	2590	-0-	-9810	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	9898	-0-	-12484	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	5873	-0-	-16509	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	4255	-0-	-12181	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
*05	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	20258	-0-	-3271	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	19384	-0-	-4145	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	17066	-0-	-3906	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18631	-0-	-3627	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	17182	-0-	-3218	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17277	-0-	-2966	-0-	17277	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	15239	-0-	-4074	-0-	15239	2			N	-0-					247
01	19995	X	16731	-0-	-3264	-0-	16519	2	212	9	N	193	193	1			247
02	18060	X	14520	-0-	-3540	-0-	14520	2			N	-0-					247
03	19995	X	14788	-0-	-5207	-0-	14788	2			N	-0-					247
04	16200	X	13229	-0-	-2971	-0-	13031	2	198	9	N	180	180	1			247
05	16740	X	13964	-0-	-2776	-0-	13964	2			N	-0-					247

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	33408	-0-	-320	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	33303	-0-	-425	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29683	-0-	-305	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	32338	-0-	-1080	-0-	32338	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	30365	-0-	-1975	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	30386	-0-	-3032	-0-	30386	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31186	X	12344	-0-	-18842	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	14504	-0-	-16496	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	16229	-0-	-8691	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	13233	-0-	-12280	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	7298	-0-	-6742	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
*05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	30660	-0-	-4432	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
01	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26122	-0-	-3922	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	18979	-0-	-13850	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	19113	-0-	-11067	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
*05	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33681	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
01	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
02	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
03	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	28298	-0-	-2452	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	27929	-0-	-3846	-0-	27929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48856	X	29266	-0-	-19590	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
01	43586	X	27895	-0-	-15691	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	24026	-0-	-7838	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26517	-0-	-6622	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	26902	-0-	-3608	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	25861	-0-	-3403	-0-	25861	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

12	25265	X	17719	-0-	-7546	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	18126	-0-	-5682	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	15506	-0-	-4654	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16465	-0-	-5576	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17258	-0-	-3532	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16738	-0-	-1397	-0-	16738	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

12	63612	X	45646	-0-	-17966	-0-	45646	2			N	-0-					-0-
01	61101	X	42475	-0-	-18626	-0-	42475	2			N	-0-					-0-
02	50820	X	35983	-0-	-14837	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
03	52514	X	36543	-0-	-15971	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	35380	-0-	-11960	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	34819	-0-	-10813	-0-	34819	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

12	55645	X	47927	-0-	-7718	-0-	47927	2			N	-0-					-0-
01	55645	X	46023	-0-	-9622	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40015	-0-	-8789	-0-	40015	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	28046	-0-	-23755	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	22429	-0-	-25631	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
*05	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	48356	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

12	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			Y	-0-					-0-
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13114	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			Y	-0-					-0-
03	17949	X	3899	-0-	-14050	-0-	3814	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	17370	X	8127	-0-	-9243	-0-	8127	2			Y	-0-					19
05	17949	X	7571	-0-	-10378	-0-	7571	2			Y	-0-					19

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

12	24397	X	21289	-0-	-3108	-0-	21289	2			Y	-0-					16
01	23870	X	20747	-0-	-3123	-0-	20703	2	44	9	Y	40	43	1			13
02	21084	X	14036	-0-	-7048	-0-	14036	2			Y	-0-					13
03	22196	X	17669	-0-	-4527	-0-	17669	2			Y	-0-					13
04	20610	X	17414	-0-	-3196	-0-	17414	2			Y	-0-					13
05	21297	X	17256	-0-	-4041	-0-	17256	2			Y	-0-					13

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

12	37169	X	31758	-0-	-5411	-0-	31758	2			Y	-0-					33
01	37169	X	28413	-0-	-8756	-0-	28413	2			Y	-0-					33
02	33572	X	24090	-0-	-9482	-0-	24090	2			Y	-0-					33
03	37169	X	25927	-0-	-11242	-0-	25927	2			Y	-0-					33
04	35970	X	22840	-0-	-13130	-0-	22840	2			Y	-0-					33
05	31744	X	23376	-0-	-8368	-0-	23376	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54870	X	41204	-0-	-13666	-0-	41204	2			N	-0-					-0-
01	52917	X	39039	-0-	-13878	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
02	44436	X	33347	-0-	-11089	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	34840	-0-	-11195	-0-	34840	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	32109	-0-	-9861	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	31779	-0-	-9420	-0-	31779	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

12	23529	X	15474	-0-	-8055	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	17614	-0-	-5915	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	13639	-0-	-5849	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	13919	-0-	-7657	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14489	-0-	-4261	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14448	-0-	-3160	-0-	14448	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

12	26319	X	18503	-0-	-7816	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	19928	-0-	-6391	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	15685	-0-	-6967	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	15220	-0-	-9859	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	16036	-0-	-6674	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15719	-0-	-4214	-0-	15719	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

12	29016	X	19603	-0-	-9413	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	12978	-0-	-16038	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	8690	-0-	-15530	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	12939	-0-	-13876	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20516	-0-	-3274	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
*05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

12	39494	X	30894	-0-	-8600	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	32986	-0-	-6508	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26382	-0-	-6182	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	26500	-0-	-9553	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26014	-0-	-6970	-0-	26014	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

12	27807	X	24121	-0-	-3686	-0-	24121	2			Y	-0-					19
01	27652	X	23702	-0-	-3950	-0-	23702	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	24556	X	19659	-0-	-4897	-0-	19659	2			Y	-0-					-0-
03	25699	X	21210	-0-	-4489	-0-	21210	2			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21168	-0-	-2172	-0-	21168	2			Y	-0-					-0-
05	24118	X	20916	-0-	-3202	-0-	20916	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

12	14B2 EXT		26221	-0-	26221	630771	26221	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		24258	-0-	24258	655029	24234	2	24	9	Y	22	16	1			6
02	677238	X	22209	-0-	-655029	-0-	22209	2			Y	-0-					6
03	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24949	2	43	9	Y	39	35	1			10
04	28080	X	21579	-0-	-6501	-0-	21579	2			Y	-0-					10
05	26226	X	24067	-0-	-2159	-0-	24067	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	9321	-0-	-7109	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	10823	-0-	-5607	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10614	-0-	-2266	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12455	-0-	-25	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8619	-0-	-3130	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38688	X	29461	-0-	-9227	-0-	29393	2	68	9	Y	62	56	1			15
01	38688	X	25708	-0-	-12980	-0-	25708	2			Y	-0-					15
02	31920	X	21979	-0-	-9941	-0-	21979	2			Y	-0-					15
03	31465	X	24172	-0-	-7293	-0-	24119	2	53	9	Y	48	49	1			14
04	29550	X	21433	-0-	-8117	-0-	21433	2			Y	-0-					14
05	29450	X	21382	-0-	-8068	-0-	21382	2			Y	-0-					14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28427	X	23726	-0-	-4701	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	23353	-0-	-3245	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	19862	-0-	-3518	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20797	-0-	-4034	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	20087	-0-	-3373	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	19844	-0-	-3871	-0-	19844	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	14047	-0-	-2569	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12565	-0-	-2275	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	10371	-0-	-5005	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	7506	-0-	-6624	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	9500	-0-	-4605	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45136	X	37182	-0-	-7954	-0-	37182	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	31823	-0-	-13313	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	15293	-0-	-25475	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	20860	-0-	-24090	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	15087	-0-	-24423	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	962	-0-	-36207	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	3881	-0-	-7992	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	3256	-0-	-6726	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	6618	-0-	-2398	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6466	-0-	-2741	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7094	-0-	-1216	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7217	-0-	-99	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57784	X	41629	-0-	-16155	-0-	41629	2			N	-0-					-0-
01	56079	X	38342	-0-	-17737	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	33281	-0-	-12947	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	33503	-0-	-13865	-0-	33503	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	29850	-0-	-12300	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	28627	-0-	-13006	-0-	28627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	18303	-0-	-3924	-0-	18258	2	45	9	Y	41	49	1			10
01	22227	X	17122	-0-	-5105	-0-	17122	2			Y	-0-					10
02	19964	X	14794	-0-	-5170	-0-	14794	2			Y	-0-					10
03	19654	X	15638	-0-	-4016	-0-	15602	2	36	9	Y	33	33	1			10
04	18270	X	14735	-0-	-3535	-0-	14735	2			Y	-0-					10
05	18290	X	14484	-0-	-3806	-0-	14484	2			Y	-0-					10

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	38500	2	171	9	N	155	193	1			197
01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39086	2	135	9	N	123	195	1			125
02	29288	X	25370	-0-	-3918	-0-	25275	2	95	9	N	86					211
03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					211
04	31950	X	2465	-0-	-29485	-0-	2455	2	10	9	N	9	29	1			191
05	33015	X	10243	-0-	-22772	-0-	10242	2	1	9	N	1					192

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	14303	-0-	-12233	-0-	14294	2	9	9	N	8					105
01	26536	X	89	-0-	-26447	-0-	86	2	3	9	N	3					108
02	22008	X	-0-	-0-	-22008	-0-					N	-0-					108
03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					108
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					108
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-	15	1			93

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	34242	2	184	9	N	167	198	1			72
*01	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33812	2	103	9	N	94					166
*02	22820	X	21151	-0-	-1669	-0-	21127	2	24	9	N	22					188
*03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					188
*04	24570	X	6141	-0-	-18429	-0-	6126	2	15	9	N	14					202
05	25389	X	18870	-0-	-6519	-0-	18870	2			N	-0-	178	1			88

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7168	-0-	-1352	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44888	X	16141	-0-	-28747	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
01	42811	X	22014	-0-	-20797	-0-	22014	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	4704	-0-	-30128	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	248	-0-	-34038	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	19	-0-	-29381	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	18	-0-	-21992	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	38673	-0-	-8974	-0-	38673	2			N	-0-					-0-
01	47647	X	35456	-0-	-12191	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	31974	-0-	-9774	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	32033	-0-	-10499	-0-	32033	2			N	-0-					-0-
04	38070	X	27187	-0-	-10883	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	26377	-0-	-12311	-0-	26377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	15684	-0-	-7411	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	14196	-0-	-8031	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	9590	-0-	-9142	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16632	-0-	-3022	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16920	-0-	-330	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15566	-0-	-120	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

12	44826	X	38611	-0-	-6215	-0-	38611	2			N	-0-					-0-
01	44826	X	36774	-0-	-8052	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
02	36372	X	31465	-0-	-4907	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	32289	-0-	-6585	-0-	32289	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	33934	-0-	-3446	-0-	33934	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	34954	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

12	40114	X	29314	-0-	-10800	-0-	29314	2			Y	-0-					8
01	40114	X	16107	-0-	-24007	-0-	16107	2			Y	-0-					8
02	36232	X	14540	-0-	-21692	-0-	14540	2			Y	-0-					8
03	40114	X	27687	-0-	-12427	-0-	27687	2			Y	-0-					8
04	38820	X	27794	-0-	-11026	-0-	27794	2			Y	-0-					8
05	29326	X	21333	-0-	-7993	-0-	21333	2			Y	-0-					8

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

12	41044	X	17524	-0-	-23520	-0-	17524	2			Y	-0-					8
01	41044	X	10297	-0-	-30747	-0-	10297	2			Y	-0-					8
02	37072	X	6027	-0-	-31045	-0-	6027	2			Y	-0-					8
03	41044	X	18669	-0-	-22375	-0-	18669	2			Y	-0-					8
04	39720	X	14747	-0-	-24973	-0-	14747	2			Y	-0-					8
05	17515	X	13716	-0-	-3799	-0-	13716	2			Y	-0-					8

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

12	34317	X	24453	-0-	-9864	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	21924	-0-	-12393	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	15699	-0-	-12469	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	19013	-0-	-12018	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	20461	-0-	-6719	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	19937	-0-	-4522	-0-	19937	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

12	38874	X	31770	-0-	-7104	-0-	31770	2			Y	-0-					5
01	38874	X	17257	-0-	-21617	-0-	17257	2			Y	-0-					5
02	35112	X	22234	-0-	-12878	-0-	22234	2			Y	-0-					5
03	38874	X	25447	-0-	-13427	-0-	25447	2			Y	-0-					5
04	37620	X	22612	-0-	-15008	-0-	22612	2			Y	-0-					5
05	31775	X	22181	-0-	-9594	-0-	22181	2			Y	-0-					5

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

12	40703	X	32125	-0-	-8578	-0-	32125	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	27113	-0-	-13590	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	10401	-0-	-23311	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
03	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
04	41835	X	41835	-0-	-0-	-0-	41835	2			N	-0-					-0-
*05	41977	X	41977	-0-	-0-	-0-	41977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43803	X	30829	-0-	-12974	-0-	30829	2			Y	-0-					14
01	43803	X	16759	-0-	-27044	-0-	16759	2			Y	-0-					14
02	39564	X	23493	-0-	-16071	-0-	23493	2			Y	-0-					14
03	43803	X	23298	-0-	-20505	-0-	23298	2			Y	-0-					14
04	42390	X	22371	-0-	-20019	-0-	22371	2			Y	-0-					14
05	30814	X	23109	-0-	-7705	-0-	23109	2			Y	-0-					14

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	34685	-0-	34685	267188	34685	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32292	-0-	32292	299480	32292	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27109	-0-	27109	326589	27109	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30316	-0-	30316	356905	30316	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26878	-0-	26878	383783	26878	2			N	-0-					-0-
05	0	W	26238	-0-	26238	410021	26238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	31950	-0-	31950	308846	31925	2	25	9	Y	23	23	1			6
01	0	W	31441	-0-	31441	340287	31440	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	364601	X	24314	-0-	-340287	-0-	24314	2			Y	-0-					6
03	31961	X	25791	-0-	-6170	-0-	25733	2	58	9	Y	53	43	1			16
04	30930	X	24332	-0-	-6598	-0-	24332	2			Y	-0-					16
05	31961	X	23501	-0-	-8460	-0-	23501	2			Y	-0-					16

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49786	X	37034	-0-	-12752	-0-	37034	2			N	-0-					-0-
01	49786	X	22781	-0-	-27005	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	35303	-0-	-9665	-0-	35303	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	34123	-0-	-15663	-0-	34123	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	27047	-0-	-21133	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	34003	-0-	-7661	-0-	34003	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	18622	-0-	-23042	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	8175	-0-	-29457	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	33772	-0-	-7892	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
04	40320	X	28579	-0-	-11741	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	24545	-0-	-9462	-0-	24545	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55490	X	35453	-0-	-20037	-0-	35453	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	14455	-0-	-41035	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	229	-0-	-49891	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	-0-	-0-	-55490	-0-					N	-0-					-0-
04	53700	X	1438	-0-	-52262	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*05	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54560	X	40324	-0-	-14236	-0-	40324	2			N	-0-					-0-
01	54560	X	20256	-0-	-34304	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	16888	-0-	-32392	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	29377	-0-	-25183	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	27307	-0-	-25493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	27918	-0-	-12413	-0-	27918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42129	X	28881	-0-	-13248	-0-	28881	2			Y	-0-					8
01	42129	X	24490	-0-	-17639	-0-	24480	2	10	9	Y	9					17
02	38052	X	19313	-0-	-18739	-0-	19313	2			Y	-0-					17
03	42129	X	17570	-0-	-24559	-0-	17570	2			Y	-0-					17
04	40770	X	14776	-0-	-25994	-0-	14776	2			Y	-0-					17
05	28892	X	11121	-0-	-17771	-0-	11121	2			Y	-0-					17

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	26442	-0-	26442	181725	26442	2			N	-0-					-0-
01	0	W	24190	-0-	24190	205915	24190	2			N	-0-					-0-
02	0	W	18135	-0-	18135	224050	18135	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23163	-0-	23163	247213	23163	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22432	-0-	22432	269645	22432	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22466	-0-	22466	292111	22466	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73718	X	40426	-0-	-33292	-0-	40426	2			N	-0-					-0-
01	73718	X	4211	-0-	-69507	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	66584	X	27306	-0-	-39278	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
03	73718	X	40296	-0-	-33422	-0-	40296	2			N	-0-					-0-
04	71340	X	34315	-0-	-37025	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
*05	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	41680	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73470	X	45903	-0-	-27567	-0-	45903	2			N	-0-					-0-
01	73470	X	42335	-0-	-31135	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	35449	-0-	-14279	-0-	35449	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	37171	-0-	-15219	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	33856	-0-	-13814	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	33032	-0-	-12879	-0-	33032	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	21622	-0-	-4046	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
01	24893	X	21122	-0-	-3771	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19165	-0-	-2423	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	21281	-0-	-1690	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	20525	-0-	-1015	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20426	-0-	-1181	-0-	20426	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	7342	-0-	-3725	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6295	-0-	-2273	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7119	-0-	-2150	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6104	-0-	-1987	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50189	X	38221	-0-	-11968	-0-	38221	2			N	-0-					-0-
01	47926	X	36244	-0-	-11682	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	30964	-0-	-10028	-0-	30964	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	32302	-0-	-7874	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	29147	-0-	-9733	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29552	-0-	-8671	-0-	29552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49507	X	42146	-0-	-7361	-0-	42146	2			N	-0-					-0-
01	50406	X	39254	-0-	-11152	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	28609	-0-	-16919	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	29549	-0-	-17850	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	26564	-0-	-15346	-0-	26564	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	26387	-0-	-15773	-0-	26387	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	35779	-0-	-3963	-0-	35779	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	31269	-0-	-4627	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	34136	-0-	-5296	-0-	34136	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	32492	-0-	-4138	-0-	32492	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	32832	-0-	-3934	-0-	32832	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46314	X	44312	-0-	-2002	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
01	42842	X	42824	-0-	-18	-0-	42824	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37560	-0-	-3852	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	41058	-0-	-4791	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	36847	-0-	-7523	-0-	36847	2			N	-0-					-0-
05	44299	X	37003	-0-	-7296	-0-	37003	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	67580	-0-	67580	520217	67580	2			N	-0-					-0-
01	0	W	63963	-0-	63963	584180	63963	2			N	-0-					-0-
02	0	W	57308	-0-	57308	641488	57308	2			N	-0-					-0-
03	0	W	58281	-0-	58281	699769	58281	2			N	-0-					-0-
*04	758651	X	58882	-0-	-699769	-0-	58882	2			N	-0-					-0-
05	67580	X	58668	-0-	-8912	-0-	58668	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
*05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57877	X	22452	-0-	-35425	-0-	22452	2			Y	-0-					5
01	57877	X	15082	-0-	-42795	-0-	15082	2			Y	-0-					5
02	52276	X	20186	-0-	-32090	-0-	20186	2			Y	-0-					5
03	57877	X	16331	-0-	-41546	-0-	16331	2			Y	-0-					5
04	56010	X	13182	-0-	-42828	-0-	13182	2			Y	-0-					5
05	22444	X	9745	-0-	-12699	-0-	9745	2			Y	-0-					5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40145	X	32327	-0-	-7818	-0-	32327	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	30936	-0-	-9209	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	25944	-0-	-10316	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	25499	-0-	-14646	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	23872	-0-	-8461	-0-	23872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35139	X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2			Y	-0-					19
01	33108	X	31930	-0-	-1178	-0-	31890	2	40	9	Y	36					55
02	29904	X	26848	-0-	-3056	-0-	26848	2			Y	-0-					55
03	33108	X	27902	-0-	-5206	-0-	27902	2			Y	-0-					55
04	32040	X	25437	-0-	-6603	-0-	25437	2			Y	-0-					55
05	33108	X	24953	-0-	-8155	-0-	24953	2			Y	-0-					55

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59334	X	34964	-0-	-24370	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
01	59334	X	23093	-0-	-36241	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	32069	-0-	-21523	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	47281	-0-	-12053	-0-	47281	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	40217	-0-	-17203	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
*05	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	39181	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65069	X	44808	-0-	-20261	-0-	44808	2			N	-0-					-0-
01	65069	X	50271	-0-	-14798	-0-	50271	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	44252	-0-	-14520	-0-	44252	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	47669	-0-	-17400	-0-	47669	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	45590	-0-	-17380	-0-	45590	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	45094	-0-	-5188	-0-	45094	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61752	X	30632	-0-	-31120	-0-	30632	2			N	-0-					-0-
01	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					N	-0-					-0-
02	55776	X	26602	-0-	-29174	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
03	61752	X	41186	-0-	-20566	-0-	41186	2			N	-0-					-0-
04	59760	X	38425	-0-	-21335	-0-	38425	2			N	-0-					-0-
*05	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	37450	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59334	X	35346	-0-	-23988	-0-	35346	2			N	-0-					-0-
01	59334	X	99	-0-	-59235	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	38637	-0-	-14955	-0-	38637	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	39007	-0-	-20327	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	37157	-0-	-20263	-0-	37157	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37795	-0-	-4985	-0-	37795	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	20163	-0-	-8853	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	22362	-0-	-6654	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5509	-0-	-20699	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	13103	-0-	-15603	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	18542	-0-	-3088	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	6614	-0-	-15737	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78337	X	37120	-0-	-41217	-0-	37120	2			N	-0-					-0-
01	78337	X	202	-0-	-78135	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	12052	-0-	-58704	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	-0-					-0-
04	75810	X	17206	-0-	-58604	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
*05	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	42539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40207	X	1960	-0-	-38247	-0-	1921	2	39	9	Y	35	26	1			9
01	40207	X	9115	-0-	-31092	-0-	9114	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					9
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5087	2	41	9	Y	37	35	1			11
04	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			Y	-0-					11
05	9114	X	2405	-0-	-6709	-0-	2405	2			Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

12	90086	X	47728	-0-	-42358	-0-	47728	2			N	-0-					-0-
01	90086	X	46415	-0-	-43671	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
02	81368	X	36354	-0-	-45014	-0-	36354	2			N	-0-					-0-
03	90086	X	47581	-0-	-42505	-0-	47581	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	44022	-0-	-8658	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
05	47740	X	42518	-0-	-5222	-0-	42518	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

12	74183	X	36536	-0-	-37647	-0-	36536	2			N	-0-					-0-
01	74183	X	18032	-0-	-56151	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	67004	X	41159	-0-	-25845	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	74183	X	38269	-0-	-35914	-0-	38269	2			N	-0-					-0-
04	71790	X	37679	-0-	-34111	-0-	37679	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	34762	-0-	-10808	-0-	34762	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

12	57071	X	38489	-0-	-18582	-0-	38489	2			N	-0-					-0-
01	45198	X	35650	-0-	-9548	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	31409	-0-	-8715	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	32019	-0-	-11908	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30773	-0-	-7957	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	29205	-0-	-9297	-0-	29205	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

12	110267	X	35098	-0-	-75169	-0-	35098	2			N	-0-					-0-
01	110267	X	35772	-0-	-74495	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
02	99596	X	30265	-0-	-69331	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29802	-0-	-11490	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	29164	-0-	-9326	-0-	29164	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29212	-0-	-6562	-0-	29212	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

12	71920	X	46503	-0-	-25417	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	44033	-0-	-17130	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
02	45668	X	38093	-0-	-7575	-0-	38093	2			N	-0-					-0-
03	48732	X	41079	-0-	-7653	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	38450	-0-	-8710	-0-	38450	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	38693	-0-	-7807	-0-	38693	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

12	47399	X	32682	-0-	-14717	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	30682	-0-	-16717	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	26201	-0-	-16611	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	28210	-0-	-7254	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	27426	-0-	-5184	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	25855	-0-	-6819	-0-	25855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65503	X	25243	-0-	-40260	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	65503	X	24265	-0-	-41238	-0-	24265	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	20623	-0-	-38541	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	21560	-0-	-6464	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20622	-0-	-4878	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20440	-0-	-4794	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

12	114452	X	71789	-0-	-42663	-0-	71789	2			N	-0-					-0-
01	114452	X	63647	-0-	-50805	-0-	63647	2			N	-0-					-0-
02	103376	X	64097	-0-	-39279	-0-	64097	2			N	-0-					-0-
03	114452	X	68330	-0-	-46122	-0-	68330	2			N	-0-					-0-
04	79140	X	61412	-0-	-17728	-0-	61412	2			N	-0-					-0-
05	71796	X	64172	-0-	-7624	-0-	64172	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

12	131037	X	45741	-0-	-85296	-0-	45741	2			N	-0-					-0-
01	131037	X	45037	-0-	-86000	-0-	45037	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	37800	-0-	-80556	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	56048	X	37991	-0-	-18057	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	36151	-0-	-12119	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	36882	-0-	-8874	-0-	36882	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

12	18538	X	13935	-0-	-4603	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	6589	-0-	-11577	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	7169	-0-	-9071	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14126	-0-	-2242	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15175	-0-	-635	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
*05	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

12	112840	X	3127	-0-	-109713	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	112840	X	18023	-0-	-94817	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11327	-0-	-3513	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
03	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13636	-0-	-3794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14793	-0-	-3218	-0-	14793	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

12	42284	X	2236	-0-	-40048	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	42284	X	2949	-0-	-39335	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	1383	-0-	-36809	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	434	-0-	-5270	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1817	-0-	-3703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	625	-0-	-2320	-0-	625	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

12	101587	X	29045	-0-	-72542	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
01	101587	X	30698	-0-	-70889	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	25795	-0-	-4949	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	23986	-0-	-10052	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	24667	-0-	-5033	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	24919	-0-	-5771	-0-	24919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68665	X	42282	-0-	-26383	-0-	42282	2			N	-0-					-0-
01	68665	X	44611	-0-	-24054	-0-	44611	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	39551	-0-	-22469	-0-	39551	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	40318	-0-	-28347	-0-	40318	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	38378	-0-	-28072	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	38136	-0-	-6473	-0-	38136	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

12	59210	X	25679	-0-	-33531	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
01	59210	X	24648	-0-	-34562	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
02	53480	X	21727	-0-	-31753	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	23441	-0-	-5296	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	21715	-0-	-4415	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	21875	-0-	-3793	-0-	21875	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

12	58032	X	56086	-0-	-1946	-0-	56086	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	49770	-0-	-3209	-0-	49770	2			N	-0-					-0-
02	53004	X	44843	-0-	-8161	-0-	44843	2			N	-0-					-0-
03	58683	X	46291	-0-	-12392	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	41512	-0-	-15278	-0-	41512	2			N	-0-					-0-
05	56079	X	41545	-0-	-14534	-0-	41545	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
*05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

12	0	W	15981	-0-	15981	159590	15981	2			N	-0-					-0-
01	0	W	15146	-0-	15146	174736	15146	2			N	-0-					-0-
02	187914	X	13178	-0-	-174736	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14144	-0-	-4053	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	13162	-0-	-3458	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12870	-0-	-3126	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

12	110856	X	28880	-0-	-81976	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
01	110856	X	25626	-0-	-85230	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
02	100128	X	20245	-0-	-79883	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
03	110856	X	18080	-0-	-92776	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
04	107280	X	14647	-0-	-92633	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	16437	-0-	-12455	-0-	16437	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

12	0	W	50342	-0-	50342	476440	50342	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46128	-0-	46128	522568	46128	2			N	-0-					-0-
02	0	W	38486	-0-	38486	561054	38486	2			N	-0-					-0-
03	0	W	37759	-0-	37759	598813	37759	2			N	-0-					-0-
*04	634823	X	36010	-0-	-598813	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
05	50344	X	34304	-0-	-16040	-0-	34304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681033	X	53995	-0-	-627038	-0-	53995	2			N	-0-					-0-
01	64666	X	53197	-0-	-11469	-0-	53197	2			N	-0-					-0-
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	48508	2			N	-0-					-0-
03	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	54136	2			N	-0-					-0-
04	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	52358	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	49241	-0-	-4761	-0-	49241	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16824	-0-	16824	173796	16824	2			N	-0-					-0-
01	0	W	15698	-0-	15698	189494	15698	2			N	-0-					-0-
02	202959	X	13465	-0-	-189494	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	14230	-0-	-5424	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12765	-0-	-4965	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10373	-0-	-6460	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	108066	X	34094	-0-	-73972	-0-	34094	2			N	-0-					-0-
11	104580	X	32321	-0-	-72259	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
*12	108066	X	31986	-0-	-76080	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
01	108066	X	30290	-0-	-77776	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
*02	97608	X	24938	-0-	-72670	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
*03	108066	X	27939	-0-	-80127	-0-	27939	2			N	-0-					-0-
*04	104580	X	25072	-0-	-79508	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	108066	X	21845	-0-	-86221	-0-	21845	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	34057	-0-	34057	313123	34057	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	33311	-0-	33311	346434	33311	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	27825	-0-	27825	374259	27825	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	30087	-0-	30087	404346	30087	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	26266	-0-	26266	430612	26266	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	24887	-0-	24887	455499	24887	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76291	X	38193	-0-	-38098	-0-	38193	2			N	-0-					-0-
01	76291	X	23936	-0-	-52355	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	28503	-0-	-40405	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
03	76291	X	47171	-0-	-29120	-0-	47171	2			N	-0-					-0-
04	73830	X	42341	-0-	-31489	-0-	42341	2			N	-0-					-0-
*05	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	40494	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33223	-0-	33223	435299	33223	2			N	-0-					-0-
01	0	W	30181	-0-	30181	465480	30181	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24213	-0-	24213	489693	24213	2			N	-0-					-0-
03	0	W	25017	-0-	25017	514710	25017	2			N	-0-					-0-
*04	537479	X	22769	-0-	-514710	-0-	22769	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	21068	-0-	-12164	-0-	21068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	14816	-0-	14816	199237	14816	2			N	-0-					-0-
01	199237	X	-0-	-0-	-199237	-0-					N	-0-					-0-
02	34328	X	11605	-0-	-22723	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	28114	-0-	-6885	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	7368	-0-	-19302	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

12	93527	X	31547	-0-	-61980	-0-	31547	2			N	-0-					-0-
01	93527	X	28553	-0-	-64974	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	23611	-0-	-11025	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
03	35929	X	23993	-0-	-11936	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	21435	-0-	-12765	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	20579	-0-	-10979	-0-	20579	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

12	0	W	40242	-0-	40242	258457	40242	2			N	-0-					-0-
01	0	W	38935	-0-	38935	297392	38935	2			N	-0-					-0-
02	0	W	33797	-0-	33797	331189	33797	2			N	-0-					-0-
03	0	W	35521	-0-	35521	366710	35521	2			N	-0-					-0-
*04	399179	X	32469	-0-	-366710	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	31826	-0-	-8412	-0-	31826	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

12	0	W	27162	-0-	27162	125450	27162	2			Y	-0-					23
01	151076	X	25626	-0-	-125450	-0-	25626	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	28756	X	23009	-0-	-5747	-0-	23009	2			Y	-0-					-0-
03	31837	X	23540	-0-	-8297	-0-	23497	2	43	9	Y	39	29	1			10
04	30810	X	18946	-0-	-11864	-0-	18946	2			Y	-0-					10
05	27156	X	6272	-0-	-20884	-0-	6272	2			Y	-0-					10

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

12	115861	X	37439	-0-	-78422	-0-	37433	2	6	9	N	5					95
01	65162	X	33368	-0-	-31794	-0-	33355	2	13	9	N	12					107
02	36652	X	27557	-0-	-9095	-0-	27557	2			N	-0-					107
03	40579	X	27735	-0-	-12844	-0-	27735	2			N	-0-					107
04	39270	X	24788	-0-	-14482	-0-	24786	2	2	9	N	2	91	1			18
05	37448	X	24126	-0-	-13322	-0-	24126	2			N	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

12	68727	X	65961	-0-	-2766	-0-	65576	2	385	9	N	350	394	1			90
01	68727	X	65111	-0-	-3616	-0-	64789	2	322	9	N	293	196	1			187
02	56868	X	56117	-0-	-751	-0-	55924	2	193	9	N	175	198	1			164
03	65968	X	60668	-0-	-5300	-0-	60501	2	167	9	N	152	196	1			120
04	63840	X	61190	-0-	-2650	-0-	61094	2	96	9	N	87	104	1			103
05	65968	X	60924	-0-	-5044	-0-	60829	2	95	9	N	86					189

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

12	164737	X	18032	-0-	-146705	-0-	18032	2			Y	-0-					15
01	104625	X	14757	-0-	-89868	-0-	14732	2	25	9	Y	23					38
02	22092	X	3488	-0-	-18604	-0-	3488	2			Y	-0-					38
03	21607	X	12196	-0-	-9411	-0-	12157	2	39	9	Y	35	57	1			16
04	19290	X	12345	-0-	-6945	-0-	12345	2			Y	-0-					16
05	18042	X	13628	-0-	-4414	-0-	13628	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179376	X	21066	-0-	-158310	-0-	21066	2			Y	-0-					16
01	120900	X	19158	-0-	-101742	-0-	19130	2	28	9	Y	25					41
02	24584	X	18537	-0-	-6047	-0-	18537	2			Y	-0-					41
03	23870	X	18950	-0-	-4920	-0-	18843	2	107	9	Y	97	94	1			44
04	21570	X	11622	-0-	-9948	-0-	11622	2			Y	-0-					44
05	21080	X	14151	-0-	-6929	-0-	14151	2			Y	-0-					44

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

12	0	W	13225	-0-	13225	119864	13225	2			Y	-0-					-0-
01	132194	X	12330	-0-	-119864	-0-	12330	2			Y	-0-					-0-
02	14980	X	11175	-0-	-3805	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
03	14911	X	11938	-0-	-2973	-0-	11938	2			Y	-0-					-0-
04	12810	X	10669	-0-	-2141	-0-	10669	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11101	-0-	-2136	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

12	52917	X	21619	-0-	-31298	-0-	21619	2			Y	-0-					2
01	52917	X	21745	-0-	-31172	-0-	21745	2			Y	-0-					2
02	20524	X	18554	-0-	-1970	-0-	18543	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	24645	X	19156	-0-	-5489	-0-	19156	2			Y	-0-					2
04	21990	X	18266	-0-	-3724	-0-	18266	2			Y	-0-					2
05	21731	X	18337	-0-	-3394	-0-	18229	2	108	9	Y	98	80	1			20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

12	0	W	23737	-0-	23737	125698	23671	3	66	9	Y	60	77	1			-0-
01	0	W	25082	-0-	25082	150780	25082	3			Y	-0-					-0-
02	171555	X	20775	-0-	-150780	-0-	20775	3			Y	-0-					-0-
03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	3			Y	-0-					-0-
04	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	3			Y	-0-					-0-
*05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

12	0	W	31577	-0-	31577	160690	31490	3	87	9	Y	79	108	1			-0-
01	0	W	27802	-0-	27802	188492	27802	3			Y	-0-					-0-
02	212439	X	23947	-0-	-188492	-0-	23742	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	33325	X	27617	-0-	-5708	-0-	27589	3	28	9	Y	25					25
04	31830	X	28541	-0-	-3289	-0-	28341	3	200	9	Y	182	182	1			25
05	31589	X	29048	-0-	-2541	-0-	28759	3	289	9	Y	263	187	1			101

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

12	0	W	28827	-0-	28827	295463	28827	2			N	-0-					-0-
01	322378	X	26915	-0-	-295463	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22879	-0-	-10581	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	23053	-0-	-10768	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	21636	-0-	-9594	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19872	-0-	-8958	-0-	19872	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

12	0	W	58643	-0-	58643	453783	58643	2			N	-0-					-0-
01	510494	X	56711	-0-	-453783	-0-	56711	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	52092	-0-	-17096	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	56641	-0-	-14690	-0-	56641	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	51360	-0-	-15090	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
05	58652	X	55030	-0-	-3622	-0-	55030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58559	X	36446	-0-	-22113	-0-	36446	2			N	-0-					-0-
01	58559	X	37864	-0-	-20695	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
02	50792	X	29844	-0-	-20948	-0-	29844	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	29398	-0-	-22465	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	25796	-0-	-17164	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	23010	-0-	-14841	-0-	23010	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89807	X	32281	-0-	-57526	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	32206	-0-	-57601	-0-	32206	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	26900	-0-	-14120	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	25681	-0-	-19734	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	25572	-0-	-12678	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24166	-0-	-8105	-0-	24166	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	45858	-0-	45858	170659	45738	2	120	9	Y	109	115	1			17
01	207724	X	37065	-0-	-170659	-0-	37013	2	52	9	Y	47	49	1			15
02	31752	X	30520	-0-	-1232	-0-	30520	2			Y	-0-					15
03	45849	X	30792	-0-	-15057	-0-	30738	2	54	9	Y	49	48	1			16
04	44370	X	27757	-0-	-16613	-0-	27757	2			Y	-0-					16
05	45849	X	26445	-0-	-19404	-0-	26394	2	51	9	Y	46	51	1			11

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	44420	-0-	44420	521013	44420	2			N	-0-					-0-
01	564853	X	43840	-0-	-521013	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
02	51548	X	37285	-0-	-14263	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
03	52111	X	36838	-0-	-15273	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	35376	-0-	-9024	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
05	44423	X	34116	-0-	-10307	-0-	34116	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	39569	-0-	39569	234212	39459	3	110	9	Y	100	94	1			27
01	272320	X	38108	-0-	-234212	-0-	38000	3	108	9	Y	98	101	1			24
02	47320	X	30855	-0-	-16465	-0-	30692	3	163	9	Y	148	132	1			40
03	44609	X	32413	-0-	-12196	-0-	32262	3	151	9	Y	137	144	1			33
04	38280	X	28723	-0-	-9557	-0-	28568	3	155	9	Y	141	131	1			43
05	39556	X	28119	-0-	-11437	-0-	27965	3	154	9	Y	140	139	1			44

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		27517	-0-	27517	27517	27517	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	26594	-0-	26594	54111	26594	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	24159	-0-	24159	78270	24080	2	79	9	Y	72	65	1			7
11	0	W	20624	-0-	20624	98894	20584	2	40	9	Y	36	32	1			11
12	0	W	28249	-0-	28249	127143	28161	2	88	9	Y	80	70	1			10
01	0	W	25935	-0-	25935	153078	25881	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	15
02	0	W	22076	-0-	22076	175154	22076	2			Y	-0-					15
03	0	W	21174	-0-	21174	196328	21135	2	39	9	Y	35	39	1			11
*04	214855	X	18527	-0-	-196328	-0-	18527	2			Y	-0-					11
*05	28241	X	18747	-0-	-9494	-0-	18713	2	34	9	Y	31	34	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	34242	-0-	34242	205422	34242	2			N	-0-					-0-
01	244788	X	39366	-0-	-205422	-0-	39366	2			N	-0-					-0-
02	38669	X	38669	-0-	-0-	-0-	38669	2			N	-0-					-0-
03	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	39763	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	36408	-0-	-1692	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	36858	-0-	-5953	-0-	36858	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50747	X	17920	-0-	-32827	-0-	17920	2			Y	-0-					-0-
01	50747	X	16039	-0-	-34708	-0-	16029	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	30212	X	12176	-0-	-18036	-0-	12176	2			Y	-0-					-0-
03	25451	X	17075	-0-	-8376	-0-	17075	2			Y	-0-					-0-
04	22230	X	1901	-0-	-20329	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	17918	X	14	-0-	-17904	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22594	-0-	22594	146731	22594	2			N	-0-					-0-
01	164649	X	17918	-0-	-146731	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	7279	-0-	-25649	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26457	-0-	-1877	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26536	-0-	-884	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
*05	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	31524	-0-	31524	224162	31524	2			N	-0-					-0-
01	256064	X	31902	-0-	-224162	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	25096	-0-	-25136	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	22931	-0-	-15943	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	21497	-0-	-15373	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	26633	-0-	-5266	-0-	26633	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16615	-0-	16615	125295	16590	2	25	9	Y	23	25	1			4
01	144854	X	19559	-0-	-125295	-0-	19529	2	30	9	Y	27	22	1			9
02	32424	X	22927	-0-	-9497	-0-	22927	2			Y	-0-					9
03	31062	X	23785	-0-	-7277	-0-	23734	2	51	9	Y	46	40	1			15
04	21030	X	20987	-0-	-43	-0-	20987	2			Y	-0-					15
05	25389	X	21330	-0-	-4059	-0-	21291	2	39	9	Y	35	41	1			9

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	29858	-0-	29858	163468	29858	2			Y	-0-					31
01	195824	X	32356	-0-	-163468	-0-	32305	2	51	9	Y	46	63	1	1	8	13
02	32144	X	27395	-0-	-4749	-0-	27395	2			Y	-0-					13
03	31899	X	27015	-0-	-4884	-0-	26963	2	52	9	Y	47	48	1			12
04	31320	X	22735	-0-	-8585	-0-	22735	2			Y	-0-					12
05	32364	X	23120	-0-	-9244	-0-	23120	2			Y	-0-					12

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33476	-0-	33476	161210	33379	2	97	9	Y	88	90	1			14
01	187907	X	26697	-0-	-161210	-0-	26655	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	30268	X	21386	-0-	-8882	-0-	21386	2			Y	-0-					12
03	33511	X	21054	-0-	-12457	-0-	21015	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	32430	X	18341	-0-	-14089	-0-	18341	2			Y	-0-					11
05	33480	X	16062	-0-	-17418	-0-	16028	2	34	9	Y	31	34	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	43359	-0-	43359	242182	43359	2			N	-0-					-0-
01	287722	X	45540	-0-	-242182	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
03	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
04	44070	X	43418	-0-	-652	-0-	43418	2			N	-0-					-0-
05	51181	X	43306	-0-	-7875	-0-	43306	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	63536	-0-	63536	207512	63536	2			N	-0-					-0-
01	266198	X	58686	-0-	-207512	-0-	58686	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	47701	-0-	-7739	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	42505	-0-	-18875	-0-	42505	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	40430	-0-	-18970	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	39408	-0-	-21972	-0-	39408	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	36939	-0-	36939	174797	36939	2			N	-0-					-0-
01	209315	X	34518	-0-	-174797	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	27681	-0-	-18385	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	28402	-0-	-13298	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
*05	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24224	-0-	24224	271651	24224	2			N	-0-					53
01	296974	X	25323	-0-	-271651	-0-	25115	2	208	9	N	189	198	1			44
02	29288	X	22083	-0-	-7205	-0-	22083	2			N	-0-					44
03	29295	X	23984	-0-	-5311	-0-	23984	2			N	-0-					44
04	26490	X	21614	-0-	-4876	-0-	21614	2			N	-0-					44
05	25327	X	22127	-0-	-3200	-0-	22127	2			N	-0-					44

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30448	-0-	30448	230913	30448	2			N	-0-					-0-
01	266905	X	35992	-0-	-230913	-0-	35992	2			N	-0-					-0-
02	48944	X	30091	-0-	-18853	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
03	46562	X	30127	-0-	-16435	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	30806	-0-	-10174	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	30385	-0-	-5606	-0-	30385	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28921	-0-	28921	198732	28921	2			N	-0-					-0-
01	227310	X	28578	-0-	-198732	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	22502	-0-	-16278	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	22198	-0-	-16242	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	27700	-0-	-5960	-0-	27700	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	26028	-0-	-2895	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	32983	-0-	32983	191140	32983	2			N	-0-					-0-
01	221810	X	30670	-0-	-191140	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
02	47964	X	24605	-0-	-23359	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	10466	-0-	-33616	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	3	-0-	-38187	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	44923	-0-	44923	167903	44923	2			N	-0-					-0-
01	208899	X	40996	-0-	-167903	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	31052	-0-	-17640	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32976	-0-	-20933	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	43370	-0-	-8800	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	40981	-0-	-3938	-0-	40981	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

12	0	W	49374	-0-	49374	217512	49374	2			N	-0-					-0-
01	265049	X	47537	-0-	-217512	-0-	47537	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	39729	-0-	-15207	-0-	39729	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	40109	-0-	-20713	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	32515	-0-	-21005	-0-	32515	2			N	-0-					-0-
05	49383	X	32029	-0-	-17354	-0-	32029	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

12	0	W	38134	-0-	38134	185441	38134	2			N	-0-					-0-
01	221778	X	36337	-0-	-185441	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	29996	-0-	-18808	-0-	29996	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33336	-0-	-20697	-0-	33336	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	31732	-0-	-13238	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	30990	-0-	-7140	-0-	30990	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

12	0	W	42882	-0-	42882	216357	42882	2			N	-0-					-0-
01	258011	X	41654	-0-	-216357	-0-	41654	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	34255	-0-	-23229	-0-	34255	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	35641	-0-	-24964	-0-	35641	2			N	-0-					-0-
04	51270	X	32548	-0-	-18722	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	31306	-0-	-11567	-0-	31306	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		12198	-0-	12198	12198	12198	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		71319	-0-	71319	83517	71319	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. N/A

12	0	W	31296	-0-	31296	137633	31198	2	98	9	Y	89	92	1			14
01	0	W	27170	-0-	27170	164803	27125	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	0	W	15219	-0-	15219	180022	15219	2			Y	-0-					13
03	0	W	16712	-0-	16712	196734	16682	2	30	9	Y	27	31	1			9
04	0	W	11248	-0-	11248	207982	11248	2			Y	-0-					9
05	0	W	3443	-0-	3443	211425	3408	2	35	9	Y	32	33	1			8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

12	T. A.		32704	-0-	32704	321384	32704	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31256	-0-	31256	352640	31256	2			N	-0-					-0-
02	0	W	30528	-0-	30528	383168	30528	2			N	-0-					-0-
03	0	W	29546	-0-	29546	412714	29546	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26657	-0-	26657	439371	26657	2			N	-0-					-0-
05	0	W	27400	-0-	27400	466771	27400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	20793	-0-	20793	192142	20793	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	18751	-0-	18751	210893	18751	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15409	-0-	15409	226302	15409	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	17551	-0-	17551	243853	17551	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	15813	-0-	15813	259666	15813	2			Y	-0-					-0-
*05	276103	X	16437	-0-	-259666	-0-	16437	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

12	62961	X	37264	-0-	-25697	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
01	62961	X	37293	-0-	-25668	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
02	56868	X	31485	-0-	-25383	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	31648	-0-	-14108	-0-	31648	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	26366	-0-	-15934	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	23753	-0-	-13540	-0-	23753	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

12	71424	X	50758	-0-	-20666	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	45580	-0-	-25844	-0-	45580	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	35600	-0-	-28912	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
03	63705	X	34543	-0-	-29162	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	31747	-0-	-29903	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	28650	-0-	-22097	-0-	28650	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

12	64263	X	22727	-0-	-41536	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-
01	64263	X	8074	-0-	-56189	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
02	58044	X	16	-0-	-58028	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
04	28410	X	12	-0-	-28398	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

12	0	W	34664	-0-	34664	114406	34664	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32031	-0-	32031	146437	32031	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26049	-0-	26049	172486	26049	2			N	-0-					-0-
03	200590	X	28104	-0-	-172486	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	27784	-0-	-5006	-0-	27784	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	28256	-0-	-5627	-0-	28256	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

12	97495	X	36398	-0-	-61097	-0-	36398	2			N	-0-					-0-
01	97495	X	34464	-0-	-63031	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	31020	-0-	-57040	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33070	-0-	-3324	-0-	33070	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	31187	-0-	-4033	-0-	31187	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30911	-0-	-5483	-0-	30911	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

12	0	W	35446	-0-	35446	112259	35446	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32299	-0-	32299	144558	32299	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26909	-0-	26909	171467	26909	2			N	-0-					-0-
03	199675	X	28208	-0-	-171467	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28405	-0-	-4895	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	27476	-0-	-6934	-0-	27476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	47148	-0-	47148	152371	47148	2			N	-0-					-0-
01	0	W	41628	-0-	41628	193999	41628	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37813	-0-	37813	231812	37813	2			N	-0-					-0-
03	272613	X	40801	-0-	-231812	-0-	40801	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	38991	-0-	-3819	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	37078	-0-	-7159	-0-	37078	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	44525	-0-	44525	44525	44525	2			N	-0-					-0-
01	0	W	59917	-0-	59917	104442	59917	2			N	-0-					-0-
02	0	W	43615	-0-	43615	148057	43615	2			N	-0-					-0-
03	0	W	40833	-0-	40833	188890	40833	2			N	-0-					-0-
04	0	W	35737	-0-	35737	224627	35737	2			N	-0-					-0-
*05	257579	X	32952	-0-	-224627	-0-	32952	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	40472	-0-	40472	40472	40472	2			N	-0-					-0-
01	0	W	60820	-0-	60820	101292	60820	2			N	-0-					-0-
02	146273	X	44981	-0-	-101292	-0-	44981	2			N	-0-					-0-
03	72943	X	40301	-0-	-32642	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
04	58860	X	36035	-0-	-22825	-0-	36035	2			N	-0-					-0-
05	60822	X	32386	-0-	-28436	-0-	32386	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107721	X	44999	-0-	-62722	-0-	44999	2			N	-0-					-0-
01	77810	X	44012	-0-	-33798	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	32738	-0-	-37542	-0-	32738	2			N	-0-					-0-
03	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	30476	2			N	-0-					-0-
04	62730	X	28212	-0-	-34518	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	24069	-0-	-20943	-0-	24069	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28360	-0-	28360	28360	28360	2			N	-0-					-0-
01	0	W	49864	-0-	49864	78224	49864	2			N	-0-					-0-
02	116977	X	38753	-0-	-78224	-0-	38753	2			N	-0-					-0-
03	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37920	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	33224	-0-	-15046	-0-	33224	2			N	-0-					-0-
05	49879	X	33007	-0-	-16872	-0-	33007	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80662	X	42616	-0-	-38046	-0-	42616	2			N	-0-					-0-
01	80662	X	66406	-0-	-14256	-0-	66406	2			N	-0-					-0-
02	72856	X	51958	-0-	-20898	-0-	51958	2			N	-0-					-0-
03	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	51947	2			N	-0-					-0-
04	64260	X	46989	-0-	-17271	-0-	46989	2			N	-0-					-0-
05	66402	X	44640	-0-	-21762	-0-	44640	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51336	X	25574	-0-	-25762	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
01	51336	X	38696	-0-	-12640	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	29084	-0-	-17284	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
03	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	27915	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	28331	-0-	-9109	-0-	28331	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	26256	-0-	-12432	-0-	26256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53351	X	27180	-0-	-26171	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
01	53351	X	48193	-0-	-5158	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	38867	-0-	-9321	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
03	45813	X	45813	-0-	-0-	-0-	45813	2			N	-0-					-0-
04	46744	X	46744	-0-	-0-	-0-	46744	2			N	-0-					-0-
*05	51310	X	51310	-0-	-0-	-0-	51310	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	30630	-0-	-26379	-0-	30630	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	54368	-0-	-2641	-0-	54368	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	51280	-0-	-212	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
03	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	47781	-0-	-4839	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
*05	58223	X	58223	-0-	-0-	-0-	58223	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	38906	-0-	38906	38906	38906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	34471	-0-	34471	73377	34259	2	212	9	N	193	158	1	3	8	32
02	0	W	25933	-0-	25933	99310	25753	2	180	9	N	164	94	1			102
03	0	W	24905	-0-	24905	124215	24684	2	221	9	N	201	174	1			129
04	0	W	21425	-0-	21425	145640	21364	2	61	9	N	55	151	1			33
*05	165458	X	19818	-0-	-145640	-0-	19818	2			N	-0-					33

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74493	X	49126	-0-	-25367	-0-	49126	2			Y	-0-					-0-
01	74493	X	46798	-0-	-27695	-0-	46796	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	67284	X	38252	-0-	-29032	-0-	38252	2			Y	-0-					-0-
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	35807	2			Y	-0-					-0-
04	47550	X	30665	-0-	-16885	-0-	30665	2			Y	-0-					-0-
05	49135	X	28616	-0-	-20519	-0-	28616	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	2513	-0-	2513	2513	2513	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	53671	-0-	53671	56184	53671	2		N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	9039	-0-	9039	9039	9039	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	51969	-0-	51969	61008	51969	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	8884	-0-	8884	8884	8884	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	48493	-0-	48493	57377	48493	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	10087	-0-	10087	69533	10080	2	7	9	Y	6					125
01	T. A.	32945	-0-	32945	102478	32945	2			Y	-0-					125
02	T. A.	29064	-0-	29064	131542	28997	2	67	9	Y	61					186
03	T. A.	20652	-0-	20652	152194	20652	2			Y	-0-					186
04	T. A.	8810	-0-	8810	161004	8774	2	36	9	Y	33	162	1			57
05	T. A.	26414	-0-	26414	187418	26414	2			Y	-0-					57

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. N/A

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

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

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

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	55955	X	47849	-0-	-8106	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	40172	-0-	-10368	-0-	40172	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	39255	-0-	-16700	-0-	39255	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	36301	-0-	-17849	-0-	36301	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	36751	-0-	-19204	-0-	36751	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		15381	-0-	15381	15381	15381	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		52148	-0-	52148	67529	52148	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		49566	-0-	49566	49566	49566	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	55490	X	46314	-0-	-9176	-0-	46314	2			N	-0-					-0-
*02	50120	X	35278	-0-	-14842	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
*03	55490	X	35200	-0-	-20290	-0-	35200	2			N	-0-					-0-
*04	53700	X	33415	-0-	-20285	-0-	33415	2			N	-0-					-0-
*05	55490	X	33254	-0-	-22236	-0-	33254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	41881	X	8858	-0-	-33023	-0-	8852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	37828	X	1394	-0-	-36434	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
04	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-
05	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		36011	-0-	36011	36011	36011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		52739	-0-	52739	52739	52739	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40565	-0-	40565	93304	40565	2			N	-0-					-0-
03	0	W	46014	-0-	46014	139318	46014	2			N	-0-					-0-
04	0	W	42853	-0-	42853	182171	42853	2			N	-0-					-0-
*05	209834	X	27663	-0-	-182171	-0-	27663	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		2436	-0-	2436	2436	2436	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		39201	-0-	39201	39201	39201	2			N	-0-					-0-
*03	92477	X	53276	-0-	-39201	-0-	53276	2			N	-0-					-0-
*04	60480	X	48836	-0-	-11644	-0-	48836	2			N	-0-					-0-
*05	62496	X	43213	-0-	-19283	-0-	43213	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	46445	-0-	46445	46445	46445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	71310	X	NO RPT	-0-	-71310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	73687	X	31120	-0-	-42567	-0-	31120	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	3304	-0-	3304	3304	3304	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

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

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	47089	X	40610	-0-	-6479	-0-	40610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	63271	X	44870	-0-	-18401	-0-	44870	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	44100	X	41213	-0-	-2887	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
*05	45570	X	34490	-0-	-11080	-0-	34490	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	61504	X	39471	-0-	-22033	-0-	39471	3			N	-0-					-0-
*02	55552	X	39988	-0-	-15564	-0-	39988	3			N	-0-					-0-
*03	61504	X	40351	-0-	-21153	-0-	40351	3			N	-0-					-0-
*04	59520	X	36036	-0-	-23484	-0-	36036	3			N	-0-					-0-
*05	61504	X	35008	-0-	-26496	-0-	35008	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

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

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7093 PERF. N/A

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

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	41714	-0-	41714	41714	41714	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

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

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

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

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 4698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		19947	-0-	19947	19947	19752	3	195	9	N	177					177
05	T. A.		38036	-0-	38036	57983	37579	3	457	9	N	415	524	1			68

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		35186	-0-	35186	35186	35186	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

12	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	511	3	3	9	N	3					153
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	9	N	2					155
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2	130	1			27
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	N	1					28
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4					32
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					33

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	N	2					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					24
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	24	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

12	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					146
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					150
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					150
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	N	7					157
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					164
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	2	8	9	N	7					171

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
COX "B" WELL #: 1 RRCID -> 118837 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					192
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					192
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					192
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					192
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					192
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					192

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					60
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					60
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					60
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					60
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					14
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					14
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					14
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					14
04	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					14
*05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					88
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					100
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	525	2	15	9	N	14					114
03	682	#	654	-0-	-28	-0-	637	2	17	9	N	15					129
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	373	2	15	9	N	14					143
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	666	2	15	9	N	14					157

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	518	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	682	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	559	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	913	-0-	-668	-0-	231	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1710	#	521	-0-	-1189	-0-	125	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	1767	#	1071	-0-	-696	-0-	297	1	774	3	Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					34
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					34
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					34
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					34
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					34
05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	1			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	2			Y	-0-					59
01	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					59
02	532	#	267	-0-	-265	-0-	267	2			Y	-0-					59
03	341	#	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					59
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					70
*05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5					75

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	195	3	69	9	Y	63	63	1			14
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					14
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					14
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					14
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					14
05	279	#	65	-0-	-214	-0-	65	1			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					94
01	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					94
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	N	-0-					94
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	N	-0-					94
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	2	N	-0-					94
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	103	1	2893	2	N	-0-					94

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

12	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	97	1	2818	2	N	5					13
								6	9									
01	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	103	1	2879	2	N	1					14
								1	9									
02	2520	X	1768	-0-		-752	-0-	93	1	1675	2	N	-0-					14
03	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	100	1	3146	2	N	-0-	5	5			9
04	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	87	1	3090	2	N	-0-					9
*05	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-	5	1			4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

12	248	N	178	-0-		-70	-0-	170	3	8	9	N	7					12
01	184	N	184	-0-		-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					16
02	196	N	108	-0-		-88	-0-	105	3	3	9	N	3					19
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					21
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					27
*05	236	N	236	-0-		-0-	-0-	205	3	31	9	N	28	53	99			2

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

12	248	N	174	-0-		-74	-0-	165	3	9	9	N	8					17
01	181	N	181	-0-		-0-	-0-	175	3	6	9	N	5					22
02	224	N	112	-0-		-112	-0-	105	3	7	9	N	6					28
03	186	N	163	-0-		-23	-0-	160	3	3	9	N	3					31
04	201	N	201	-0-		-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					36
*05	239	N	239	-0-		-0-	-0-	210	3	29	9	N	26	59	99			3

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

12	248	N	188	-0-		-60	-0-	177	3	11	9	N	10					16
01	225	N	225	-0-		-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					21
02	196	N	110	-0-		-86	-0-	103	3	7	9	N	6					27
03	219	N	219	-0-		-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					29
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	206	3	7	9	N	6					35
*05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	213	3	33	9	N	30	60	99			5

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

12	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	3420	3			N	-0-					12
01	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	3483	3			N	-0-					12
02	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	2936	3			N	-0-					12
03	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3211	3			N	-0-					12
*04	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3230	3			N	-0-					12
*05	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	3458	3			N	-0-					12

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					58
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					58
04	1530	N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-					58
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	1	19	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	142	1	30	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	1	33	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	127	1	34	3	N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	151	1	39	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					153
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					153
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					153
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					153
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					153
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					182
01 DLQ G-10			597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					182
02 DLQ G-10			520	-0-	520	1117	520	3			N	-0-					182
03 DLQ G-10			111	-0-	111	1228	111	3			N	-0-					182
04	700	N	143	-0-	-557	671	143	3			N	-0-					182
*05	834	N	163	-0-	-671	-0-	163	3			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	#	336	-0-	-842	-0-	327	2	9	9	N	8					187
01	961	#	227	-0-	-734	-0-	221	2	6	9	N	5					192
02	868	#	787	-0-	-81	-0-	773	2	14	9	N	13					205
03	961	#	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					205
04	930	#	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					205
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					205

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EMANUEL WELL #: 2A RRCID -> 151664 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

12	14B2 EXT		101	-0-	101	190	66	2	35	9	N	32					129
01	14B2 EXT		58	-0-	58	248	35	2	23	9	N	21	94	1			56
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32560 02/27/2013

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	794	2	330	9	N	300	352	1			38
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	180	1			45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	184	1			51
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3339	2	26	9	N	24					197
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	N	10					207
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2835	2	14	9	N	13					220
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3343	2	20	9	N	18					238
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3296	2	26	9	N	24					262
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3255	2	23	9	N	21					283

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					74
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					74
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					74
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					74
*04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					74
*05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					74

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	120	1	60	2	N	-0-					239
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	120	1	63	2	N	-0-					239
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	107	1	59	2	N	-0-					239
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	-0-					239
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	115	1	96	2	N	-0-					239
*05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	120	1	87	2	N	-0-					239

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					25
01	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					25
02	196	#	92	-0-	-104	-0-	79	3	13	9	N	12					37
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					37
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
*05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	106	3	2	9	N	2					17
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					19
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					20
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					21
04	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					21
05	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					77
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					77
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					77
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					77
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					77
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					77

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					99
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
02	308	#	304	-0-	-4	-0-	296	2	8	9	N	7					106
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	322	2	15	9	N	14					120
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					120
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					120

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					176
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					176
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					176
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					176
*04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					73
*05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					176

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
*04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
*05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					73
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
02	700	#	566	-0-	-134	-0-	566	2			N	-0-					73
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					26
01	930	#	825	-0-	-105	-0-	822	2	3	9	N	3					29
02	784	#	767	-0-	-17	-0-	764	2	3	9	N	3					32
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					42
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					47
05	837	#	818	-0-	-19	-0-	816	2	2	9	N	2					49

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	364	#	80	-0-	-284	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	496	#	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	480	#	99	-0-	-381	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	496	#	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

12	434 #	409	-0-	-25	-0-	376	2	33	9	N	30					109
01	434 #	332	-0-	-102	-0-	309	2	23	9	N	21					130
02	420 #	145	-0-	-275	-0-	137	2	8	9	N	7					137
03	465 #	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2					139
04	450 #	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					139
05	403 #	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					139

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					28
01	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392 #	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					28
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					28
04	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					28
05	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

12	494 R	494	-0-	-0-	-0-	481	3	13	9	N	12					110
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	N	14					124
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	N	13					137
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	N	13					150
04	450 #	402	-0-	-48	-0-	401	3	1	9	N	1					151
05	465 #	428	-0-	-37	-0-	425	3	3	9	N	3					154

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

12	465	#	371	-0-	-94	-0-	364	3	7	9	N	6					40
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	394	3	4	9	N	4					44
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6					50
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5					55
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	349	3	4	9	N	4					59
*05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4					63

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					48
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					48
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					48
03	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					48
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					48
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

12	837	#	801	-0-	-36	-0-	790	3	11	9	N	10					75
01	806	#	720	-0-	-86	-0-	697	3	23	9	N	21	76	1			20
02	734	R	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	N	15					35
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	726	3	18	9	N	16					51
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	728	3	10	9	N	9					60
05	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8	50	1			18

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

12	310	#	202	-0-	-108	-0-	194	3	8	9	N	7					50
01	310	#	179	-0-	-131	-0-	175	3	4	9	N	4					54
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	195	3	11	9	N	10					64
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	N	10					74
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					77
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	208	3	7	9	N	6					83

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

12	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					56
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					56
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			N	-0-					56
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					56
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	251	3	6	9	N	5					61
*05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	N	9					70

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	737	-0-	-7	-0-	725	3	12	9	N	11					48
01	744	#	717	-0-	-27	-0-	707	3	10	9	N	9					57
02	672	#	632	-0-	-40	-0-	624	3	8	9	N	7					64
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	681	3	8	9	N	7	57	1			14
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	663	3	10	9	N	9					23
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6					29

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	480	-0-	-16	-0-	474	3	6	9	N	5					40
01	496	#	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3					43
02	448	#	425	-0-	-23	-0-	419	3	6	9	N	5					48
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					51
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					56
05	465	#	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4					60

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					205
01	558	#	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					205
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					205
03	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					205
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					205
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					205

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	334	-0-	-69	-0-	325	2	9	9	N	8					112
01	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	N	8					120
02	364	#	301	-0-	-63	-0-	293	2	8	9	N	7					127
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	303	2	15	9	N	14					141
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	265	2	15	9	N	14					155
05	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					158

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	142	-0-	142	254	132	2	10	9	N	9					21
01	0	W	143	-0-	143	397	143	2			N	-0-					21
02	0	W	123	-0-	123	520	123	2			N	-0-					21
03	0	W	107	-0-	107	627	107	2			N	-0-					21
04	0	W	62	-0-	62	689	62	2			N	-0-					21
05	0	W	24	-0-	24	713	24	2			N	-0-					21

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	N	9					54
01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	N	21					75
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					85
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	628	3	18	9	N	16					101
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	N	24					125
*05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					135

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1083	2	50	9	N	45					125
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					162
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					167
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	838	2	8	9	N	7					174

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STALLINGS WELL #: 1 RRCID -> 200787 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5706 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					42
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	2	7			72
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					72
02	DELQ PR		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-					72
03	3100	N	1574	-0-	-1526	144	1571	2	3	9	N	3					75
04	2132	N	1988	-0-	-144	-0-	1979	2	9	9	N	8					83
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	N	7					90

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	98	2	8	9	Y	7					102
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					102
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					102
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					102
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					102
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					102

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	38	1	17	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	87	1	32	2	N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	411	-0-	-240	-0-	378	1	33	2	N	-0-					127
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	489	1	42	2	N	-0-					127
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	489	1	43	2	N	-0-					127
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	2	N	-0-					127
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	478	1	42	2	N	1					128
							1	9									
05	589	#	369	-0-	-220	-0-	322	1	28	2	N	17					145
							19	9									

PERRIN (CHAPPELL LIME) 70640 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WALTERS WELL #: 2 RRCID -> 097678 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5706 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	655	-0-	-306	-0-	117	1	538	2	N	-0-					59
01	1023	N	420	-0-	-603	-0-	55	1	365	2	N	-0-					59
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	127	1	609	2	N	-0-					59
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	2	N	-0-					59
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	2	N	-0-					59
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	126	1	365	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

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

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

12	1178	N	95	-0-	-1083	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

12	2201	X	1507	-0-	-694	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1956	-0-	-284	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					45
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					46
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					47
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					47
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					25
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					30
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4					34
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3440		3440	-0-	-0-	-0-	3414	2	26	9	N	24					314
01	3422		3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	173	1			141
02	2948		2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					141
03	3539		3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6	9	N	5					146
04	3388		3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	N	22					168
*05	3469		3469	-0-	-0-	-0-	3439	2	30	9	N	27					195

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					49
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					49
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					49
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	8			49
*04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					49
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					49

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

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

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

12	465	N	349	-0-	-116	-0-	104	1	242	2	Y	3					114
							3	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	2	Y	-0-					114
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	448	2	Y	4					118
							4	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	4					122
							4	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	161	1	334	2	Y	-0-					122
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	217	1	720	2	Y	13					135
							14	9									

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N.W. (ATOKA CONGL.) 70645 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
PRICE, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 060884 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, MINNIE WELL #: 2 L RRCID -> 142024 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5234 - 5246

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

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					81
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					81
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					81
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					81
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					81
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4762 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	780	-0-	780	780	780	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	406	-0-	406	1186	406	2			N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

12	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	300	1	2551	2	N	3					32
							3	9									
01	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	270	1	2561	2	N	19					51
							21	9									
02	3108	X	2577	-0-	-531	-0-	280	1	2291	2	N	5					56
							6	9									
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	280	1	2458	2	N	16					72
							18	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	300	1	2332	2	N	2					74
							2	9									
05	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	310	1	2420	2	N	4					78
							4	9									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					10
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-					10
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	17	1	83	2	N	-0-					10
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					10
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					10
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

12	961	N	881	-0-	-80	-0-	878	3	3	9	N	3					96
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	N	3					99
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	3			N	-0-					99
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					108
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	3	8	9	N	7					115
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					115

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	837	N	83	-0-	-754	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					93
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	2	2	9	N	2					95
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					96
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					97
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					98
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					100

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	2	N	-0-					194
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					194
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	N	-0-					194
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					194
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					194
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

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

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	14	1	866	2	N	1					84
							1	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	794	2	N	1					85
							1	9									
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	13	1	635	2	N	2					87
							2	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	2	N	2					89
							2	9									
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	8	1	691	2	N	4					93
							4	9									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	12	1	952	2	N	6					99
							7	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	#	1398	-0-	-90	-0-	64	1	1334	3	Y	-0-					60
01	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	62	1	1304	3	Y	8					68
							9	9									
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2628	56	1	1189	3	Y	7					75
							8	9									
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3994	60	1	1289	3	Y	15					90
							17	9									
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	5193	53	1	1136	3	Y	9					99
							10	9									
*05	5737	R	544	-0-	-5193	-0-	24	1	508	3	Y	11					110
							12	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	#	1528	-0-	-208	-0-	185	1	1335	3	N	7					61
							8	9									
01	1767	#	1630	-0-	-137	-0-	186	1	1311	3	N	121					182
							133	9									
02	1596	#	1459	-0-	-137	-0-	168	1	1191	3	N	91	169	1			104
							100	9									
03	1767	#	1578	-0-	-189	-0-	184	1	1337	3	N	52					156
							57	9									
04	1590	#	1501	-0-	-89	-0-	168	1	1238	3	N	86					242
							95	9									
*05	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1456	3	N	26	168	1			100
							29	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1703	-0-	-1397	1083	193	1	1443	3	Y	61	1	1			93
							67	9									
01	DLQ G-10		1665	-0-	1665	2748	192	1	1440	3	Y	30					123
							33	9									
02	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4265	174	1	1297	3	Y	42					165
							46	9									
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	5979	194	1	1499	3	Y	19					184
							21	9									
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	7597	178	1	1392	3	Y	44					228
							48	9									
*05	3100	N	1662	-0-	-1438	6159	182	1	1441	3	Y	35	171	1			92
							39	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

12	4309	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					133
01	4185	4092	-0-	-93	-0-	4092	2			N	-0-					133
02	3780	3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-					133
03	4154 #	4058	-0-	-96	-0-	4058	2			N	-0-					133
04	3990 #	3934	-0-	-56	-0-	3934	2			N	-0-					133
05	4123 #	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					207
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	9					216
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	9					225
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					234
*04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					234
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

12	1860 #	630	-0-	-1230	-0-	630	2			N	-0-					16
01	1550 #	594	-0-	-956	-0-	594	2			N	-0-					16
02	980 #	506	-0-	-474	-0-	504	2	2	9	N	2					18
03	961 #	442	-0-	-519	-0-	440	2	2	9	N	2					20
04	720 #	341	-0-	-379	-0-	341	2			N	-0-					20
05	620 #	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					20

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	2			N	-0-					62
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					62
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1193	2			N	-0-					62
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					62
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

12	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1954	2			N	-0-					86
01	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			N	-0-					86
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	2			N	-0-					86
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					86
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					86
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					14
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					14

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					19
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1					20
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	2	1	9	N	1					21
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	2	1	9	N	1					22
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					23
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					24

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	2	101	9	N	92	102	1			33
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					33
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					33
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					104
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					104
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					104
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			138	-0-	138	138	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			120	-0-	120	258	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			133	-0-	133	391	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			135	-0-	135	526	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	679	N	153	-0-	-526	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	1982	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3022	46	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4031	45	1	964	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1242	-0-	-1858	2173	43	1	1199	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		875	-0-	875	875	40	1	835	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		795	-0-	795	1670	36	1	759	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		859	-0-	859	2529	38	1	821	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3316	35	1	752	3	Y	-0-					7
*05	3100	N	709	-0-	-2391	925	31	1	661	3	Y	15					22
							17	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	56	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	52	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	45	1	949	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

12	806	N	422	-0-	-384	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	387	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	544	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	759	215	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229	-0-	229	988	229	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56296		13121	-0-	-43175	-0-	12738	2	383	9	N	348	359	1			426
01	56296		11393	-0-	-44903	-0-	11015	2	378	9	N	344	178	1			592
02	25872	#	7765	-0-	-18107	-0-	7521	2	244	9	N	222	157	1			657
03	23312	#	6573	-0-	-16739	-0-	6402	2	171	9	N	155	170	1			642
04	16080	#	2853	-0-	-13227	-0-	2840	2	13	9	N	12					654
*05	13113	#	4691	-0-	-8422	-0-	4661	2	30	9	N	27					681

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ABER OIL & GAS CO. 001641
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	Y	12					81
01	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					81
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	285	3	21	9	Y	19					100
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6					106
04	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					106
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					106

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					52
01	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					52
02	168	#	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					52
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					52
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					52
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					52

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	#	2079	-0-	-1269	-0-	2079	3			N	-0-					19
01	3348	#	2683	-0-	-665	-0-	2663	3	20	9	N	18					37
02	3024	#	2710	-0-	-314	-0-	2710	3			N	-0-					37
03	3100	#	2821	-0-	-279	-0-	2821	3			N	-0-					37
04	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					37
05	2697	#	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					191
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
02	504	#	241	-0-	-263	-0-	241	3			N	-0-					191
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					191
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					191
05	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					191

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					220
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					220
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					220
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					220
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					220
*05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					220

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	411	3	11	9	N	10					161
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7	158	1			10
02	392	#	314	-0-	-78	-0-	307	3	7	9	N	6					16
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	442	3	18	9	N	16					32
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	N	6					38
*05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7					45

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					21
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					21
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					21
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	444	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	675	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	903	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	1131	N	228	-0-	-903	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	632	3	Y	1					39
							1	9									
01	DLQ G-10		790	-0-	790	790	150	1	640	3	Y	-0-					39
02	DLQ G-10		471	-0-	471	1261	114	1	357	3	Y	-0-					39
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1866	139	1	465	3	Y	1					40
							1	9									
04	DLQ G-10		629	-0-	629	2495	129	1	497	3	Y	3					43
							3	9									
*05	3100	N	744	-0-	-2356	139	141	1	593	3	Y	9					52
							10	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	104	1	385	3	N	-0-					22
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	87	1	318	3	N	-0-					22
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	54	1	215	3	N	-0-					22
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	74	1	314	3	N	-0-					22
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	72	1	240	3	N	-0-					22
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	69	1	212	3	N	-0-					22

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					75
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					75
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					75
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					75
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					75
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					75

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					83
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					83
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					83
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					83
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					83
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					83

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					100
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					101
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					101
04	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					101
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2					103

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	372	#	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	#	3177	-0-	-295	-0-	233	1	2944	3	Y	-0-					73
01	3472	#	3244	-0-	-228	-0-	235	1	2992	3	Y	15					88
							17	9									
02	3136	#	2805	-0-	-331	-0-	201	1	2592	3	Y	11					99
							12	9									
03	3472	#	3202	-0-	-270	-0-	230	1	2965	3	Y	6					105
							7	9									
04	3210	#	2875	-0-	-335	-0-	205	1	2669	3	Y	1	91	1			15
							1	9									
05	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	220	1	2773	3	Y	-0-					15

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					42
02	112	#	43	-0-	-69	-0-	24	2	19	9	N	17	59	1			-0-
*03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	3	3	9	N	3					42
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					54
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	3	7	9	N	6					60
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7					67
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	845	3	58	9	N	53	104	1			16
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	970	2	30	9	N	27					43

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					97
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	N	-0-					97
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					97
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					97
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	2			N	-0-					5
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					5
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					5
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					5

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					117
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					117
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					117
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					117
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					117

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					16
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					16
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					16
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ADKINS, R. L. CORP. 007937
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					163
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					164
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					166
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	N	2					168
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					169
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					173

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B DENY		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					33
04	14B DENY		284	-0-	284	476	284	2			N	-0-					33
05	14B2 EXT		357	-0-	357	833	357	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					13
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					13
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					13
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					13
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					11
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					11
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					11
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					96
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					96
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					96
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					96
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					96
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					1
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			29
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			29
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	1			30
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			30
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			30
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			17
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			17
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			17
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			17
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			17
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			17

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					12
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					12
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	2			N	-0-					12
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					60
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					60
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					60
05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	23	124	1			50
01	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	14					64
02	14B	DENY	42	-0-	42	42	18	2	24	9	N	22					86
03	14B	DENY	18	-0-	18	60	3	2	15	9	N	14					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	5					105
05	14B	DENY	12	-0-	12	72	4	2	8	9	N	7					112

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					24
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					24
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					24
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					24
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					153
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					153
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					153
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					8
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					8
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					8
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ALLEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 098080 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 4887 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2013	2	23	9	N	21	181	1			55
01	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2035	2	4	9	N	4					59
02	1820	N	1099	-0-	-721	-0-	1098	2	1	9	N	1					60
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					61
*04	1980	N	1127	-0-	-853	-0-	1127	2			N	-0-					61
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					64

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	449	2	35	9	N	32	172	1			49
01	775	N	442	-0-	-333	-0-	390	2	52	9	N	47					96
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	365	2	41	9	N	37					133
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	275	2	30	9	N	27					160
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	577	2	79	9	N	72					232
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	168	1			121

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					90
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					90
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					90
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					20
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					20
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					20
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					20

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					30
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					10
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					10
	HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 267437						COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5717		PERF. 4957 - 4970
12	0	Z	58	-0-	58	800	58	2			N	-0-					4
01	0	Z	50	-0-	50	850	50	2			N	-0-					4
02	0	Z	34	-0-	34	884	34	2			N	-0-					4
03	0	Z	15	-0-	15	899	15	2			N	-0-					4
04	0	Z	28	-0-	28	927	28	2			N	-0-					4
05	0	Z	42	-0-	42	969	42	2			N	-0-					4

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	37	7			79
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					79
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					79
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					79
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4191	R	4191	-0-	-0-	-0-	690	1	3501	2	N	-0-					151
01	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2911	2	N	10					161
							11	9									
02	4424	#	2675	-0-	-1749	-0-	598	1	1900	2	N	161					322
							177	9									
03	4898	#	1806	-0-	-3092	-0-	690	1	1116	2	N	-0-					322
04	4740	#	992	-0-	-3748	-0-	644	1	289	2	N	54	177	1			199
							59	9									
05	4185	#	1341	-0-	-2844	-0-	713	1	628	2	N	-0-					199

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					52
	LUCAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 267648						COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8704		PERF. 7982 - 8375
10	0	W	2290	-0-	2290	2290	2290	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2245	-0-	2245	4535	2245	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2242	-0-	2242	6777	2242	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2277	-0-	2277	9054	2277	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2032	-0-	2032	11086	2032	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2272	-0-	2272	13358	2272	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2160	-0-	2160	15518	2160	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2291	-0-	2291	17809	2291	2			N	-0-					40

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1118																
*10	4309	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
*11	4170	104	-0-	-4066	-0-	98	2	6	9	N	5					5
*12	4309	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					5
*01	4309	2995	-0-	-1314	-0-	1964	2	1031	9	N	937	732	1			210
*02	3892	2362	-0-	-1530	-0-	2059	2	303	9	N	275	345	1			140
*03	4309	791	-0-	-3518	-0-	788	2	3	9	N	3					143
*04	4170	1056	-0-	-3114	-0-	1056	2			N	-0-					143
*05	4309	896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					143

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

12	2604 #	2600	-0-	-4	-0-	2564	2	36	9	N	33					171
01	2542 N	1595	-0-	-947	-0-	1574	2	21	9	N	19					190
02	2100 N	38	-0-	-2062	-0-	38	2			N	-0-					190
03	2604 N	1922	-0-	-682	-0-	1896	2	26	9	N	24					214
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	N	42	191	1			65
*05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					65

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					58
01	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					58
02	252 #	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					58
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	N	3					61
04	240 #	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3					64
05	248 #	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					67

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	69	2	15	9	N	14	175	1			24
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	64	2	14	9	N	13					37
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	66	2	10	9	N	9					46
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	N	8					54
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					70
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					70

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6					120
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7					127
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					137
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	N	11					148
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	2	6	9	N	5					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					45
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1440	2	169	9	N	154	174	1			25
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					35
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	N	13					48
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1341	2	152	9	N	138	169	1			17
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1289	2	12	9	N	11					28

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					100
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					100
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					100
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					100
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					104
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					104

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					87
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					87
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	239	2			N	-0-					87
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					87
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					87
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	3	2	9	N	2					86
01	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	1977	3			N	-0-					86
02	2156	N	1275	-0-	-881	-0-	1273	3	2	9	N	2					88
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1					89
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					89
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					89

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250		3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					28
01	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
02	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					28
03	3791		3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					28
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					28
*05	3332	R	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743		2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			Y	-0-					90
01	2506		2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					90
02	2184		2032	-0-	-152	-0-	2032	2			Y	-0-					90
03	2418		2284	-0-	-134	-0-	2284	2			Y	-0-					90
04	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
*05	2656		2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7238	R	7238	-0-	-0-	-0-	7237	3	1	9	N	1	80	1			127
01	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					127
02	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					127
03	7316	#	6793	-0-	-523	-0-	6793	3			N	-0-					127
04	7050	#	6817	-0-	-233	-0-	6816	3	1	9	N	1					128
05	7285	#	7175	-0-	-110	-0-	7174	3	1	9	N	1					129

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2895	3	45	9	Y	41	40	1			3
01	2604	#	2248	-0-	-356	-0-	2208	3	40	9	Y	36	37	1			2
02	2352	#	1827	-0-	-525	-0-	1827	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	#	2240	-0-	-364	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
04	2520	#	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	2604	#	2496	-0-	-108	-0-	2492	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 8320

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

12	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
01	2604	#	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
03	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
04	2580	#	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2666	#	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1004	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	990	#	980	-0-	-10	-0-	974	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1023	#	1009	-0-	-14	-0-	1002	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					30
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					30
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					30
05	775	#	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

12	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					119
01	1705	#	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					119
02	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					119
03	2356	#	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			N	-0-					119
04	2280	#	1982	-0-	-298	-0-	1982	2			N	-0-					119
05	2356	#	1743	-0-	-613	-0-	1737	2	6	9	N	5					124

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2568	3	166	9	N	151	175	1			178
01	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	2567	3	188	9	N	171					349
02	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	2430	3	318	9	N	289	178	1			460
03	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	2673	3	227	9	N	206	349	1			317
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2587	3	230	9	N	209	346	1			180
05	3038	#	2899	-0-	-139	-0-	2668	3	231	9	N	210	169	1			221

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2327	3	41	9	Y	37	36	1			2
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	45	44	1			3
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2052	3	41	9	Y	37	37	1			3
03	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2229	3	46	9	Y	42	42	1			3
04	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2158	3	33	9	Y	30	31	1			2
*05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2231	3	40	9	Y	36	36	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6671	R	6671	-0-	-0-	-0-	6645	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	6665	#	6566	-0-	-99	-0-	6532	3	34	9	Y	31	30	1			2
02	6020	#	5835	-0-	-185	-0-	5804	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	6665	#	6438	-0-	-227	-0-	6404	3	34	9	Y	31	31	1			2
04	6450	#	6308	-0-	-142	-0-	6289	3	19	9	Y	17	18	1			1
*05	6762	R	6762	-0-	-0-	-0-	6750	3	12	9	Y	11	11	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		135	-0-	135	478	135	3			Y	-0-					-0-
01	770	R	292	-0-	-478	-0-	279	3	13	9	Y	12					12
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					12
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					12
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
01	1798	#	676	-0-	-1122	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
02	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		Y	-0-			-0-
03	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2527	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		Y	-0-			-0-
05	1798	#	881	-0-	-917	-0-	881	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
*11	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
*12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
*01	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
*02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
*03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
*04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
*05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1367	3	9 9	Y	8	8 1		-0-
*11	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8 9	Y	7	7 1		-0-
*12	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9 9	Y	8	8 1		-0-
*01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
*02	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
*04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
05	1085	#	104	-0-	-981	-0-	104	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	#	3193	-0-	-217	-0-	3193	2		N	-0-			75
01	3441	#	2898	-0-	-543	-0-	2898	2		N	-0-			75
02	3808	#	2810	-0-	-998	-0-	2810	2		N	-0-			75
03	4216	#	3346	-0-	-870	-0-	3346	2		N	-0-			75
04	4080	#	3028	-0-	-1052	-0-	3028	2		N	-0-			75
05	3193	#	2655	-0-	-538	-0-	2655	2		N	-0-			75

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	554	-0-	-562	-0-	554	2			N	-0-					107
01	775	#	85	-0-	-690	-0-	85	2			N	-0-					107
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					107
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					107
04	750	#	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					107
05	1147	#	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

12	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2015	#	1896	-0-	-119	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

12	4236	R	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4685	R	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	4543	R	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
04	4601	R	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4712	#	3996	-0-	-716	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

12	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3037	3	6	9	Y	5					91
01	3224		2968	-0-	-256	-0-	2968	3			Y	-0-					91
02	2912		2601	-0-	-311	-0-	2598	3	3	9	Y	3					94
03	3224		2925	-0-	-299	-0-	2923	3	2	9	Y	2					96
04	3120		2949	-0-	-171	-0-	2949	3			Y	-0-					96
05	3038	#	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			Y	-0-					96

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

12	3100	N	2315	-0-	-785	383	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2571	N	2188	-0-	-383	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1829	-0-	-243	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
03	2480		2046	-0-	-434	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	2250	#	2117	-0-	-133	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
*05	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					47
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
02	1904	N	843	-0-	-1061	-0-	839	2	4	9	N	4					51
03	1891	N	640	-0-	-1251	-0-	640	2			N	-0-					51
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					51
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					51

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

12	1953	#	1864	-0-	-89	-0-	1840	2	24	9	N	22					92
01	1953	#	1855	-0-	-98	-0-	1829	2	26	9	N	24					116
02	1764	#	1723	-0-	-41	-0-	1697	2	26	9	N	24					140
03	1953	#	1702	-0-	-251	-0-	1682	2	20	9	N	18					158
04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	N	26					184
*05	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21	162	1			43

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

12	775	N	756	-0-	-19	-0-	712	2	44	9	N	40					153
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	716	2	44	9	N	40					193
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	618	2	44	9	N	40					233
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	N	40	167	1			106
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	596	2	44	9	N	40					146
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	N	40					186

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					52
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					52
03	3100	N	6465	-0-	3365	5751	6465	2			N	-0-					52
04	3000	N	6289	-0-	3289	9040	6289	2			N	-0-					52
*05	7750		6467	-0-	-1283	7757	6467	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6466	-0-	3366	5752	6466	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6290	-0-	3290	9042	6290	2			N	-0-					-0-
*05	7750		6467	-0-	-1283	7759	6467	2			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	158	-0-	-28	B -0-	158	3			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	B -0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	B -0-	217	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	B -0-	247	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	B -0-	61	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	244	-0-	-35	B -0-	244	3			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	B -0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	B -0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	B -0-	381	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B -0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	B -0-	95	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					15
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					22
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					22
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					22
*04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					42
01	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					42
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2800	3	149	9	N	135	156	1			101
01	3100	N	3132	-0-	32	32	2990	3	142	9	N	129					230
02	2619	N	2587	-0-	-32	-0-	2469	3	118	9	N	107	156	1			181
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2635	3	131	9	N	119					300
04	2713		2713	-0-	-0-	-0-	2591	3	122	9	N	111	159	1			252
*05	2597		2597	-0-	-0-	-0-	2473	3	124	9	N	113	156	1			209

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

12	2356	N	386	-0-	-1970	-0-	386	3			N	-0-					364
01	1953	N	307	-0-	-1646	-0-	307	3			N	-0-					364
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					364
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					364
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					364
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3	158	1			209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

12	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	952	#	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	665	-0-	-355	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	112	1	883	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	112	1	838	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	120	1	889	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					127
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					127
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					127
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					127
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					129

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

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

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					55
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					55
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	3			N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

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

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	42	1			18
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					21
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					24
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3					27
04	150	#	57	-0-	-93	-0-	54	2	3	9	Y	3					30
05	248	#	50	-0-	-198	-0-	48	2	2	9	Y	2					32

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	20	1			8
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					10
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2					13
04	180	#	68	-0-	-112	-0-	67	2	1	9	Y	1					14
05	310	#	61	-0-	-249	-0-	60	2	1	9	Y	1					15

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	86	2	10	9	Y	9	69	1			30
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6					36
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					41
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	76	2	6	9	Y	5					46
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	40	2	6	9	Y	5					51
05	186	#	42	-0-	-144	-0-	36	2	6	9	Y	5					56

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	41	1			17
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					20
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					23
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3					26
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	107	2	3	9	Y	3					29
05	310	#	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					31

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
01	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	561	-0-	-27	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1057	3	2	9	N	2					2
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1064	3	2	9	N	2					4
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					4
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1028	3	4	9	N	4					8
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	998	3	11	9	N	10					18
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	997	3	11	9	N	10					28

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					29
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					29
02	56	#	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					29
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					29
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					29
*05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					86
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					86
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					86
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					86
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					49
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					49
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					49
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					49
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					49
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					85
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					85
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					85
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4200	-0-	1100	5521	3676	3	524	9	N	476	352	1			247
01	3100	N	6856	-0-	3756	9277	6266	3	590	9	N	536	692	1			91
02	2800	N	5370	-0-	2570	11847	4949	3	421	9	N	383	344	1	15	8	115
03	7750		4300	-0-	-3450	8397	3986	3	314	9	N	285	344	1	1	8	55
04	7500		3498	-0-	-4002	4395	3326	3	172	9	N	156	30	1			181
05	2139		NO RPT	-0-	-2139	2256					N	NO RPT					181

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					36
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					36
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

12	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	B	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79	B	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

12	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-				-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-				-0-
02	924	N	716	-0-	-208	B	-0-	716	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	812	2			N	-0-				-0-
04	810	N	663	-0-	-147	B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
05	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2			N	-0-				-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					47
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					85
01	403	#	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2					87
02	364	#	281	-0-	-83	-0-	273	2	8	9	N	7					94
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	280	2	8	9	N	7					101
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					101
*05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					108

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					37
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					37
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					37
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	283	1	1465	3	Y	27					76
							30	9									
01	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	61	1	1717	3	Y	131	107	1			100
							144	9									
02	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3463	52	1	1489	3	Y	-0-					100
03	DLQ G-10		1567	-0-	1567	5030	53	1	1514	3	Y	-0-					100
04	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6633	54	1	1549	3	Y	-0-					100
*05	3100	N	1729	-0-	-1371	5262	58	1	1640	3	Y	28					128
							31	9									

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

12	186	N	39	-0-	-147	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

12	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

12	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	5	1	219	3	N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	33	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	842	-0-	-336	-0-	130	1	712	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	135	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	271	1	927	3	N	-0-					-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	12	1	105	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	238	121	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

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

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	3	N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	165	2	19	9	N	17					51
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	2	20	9	N	18					69
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13					82
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	168	2	113	9	N	103	149	1			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					159
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					162
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	162	1			41
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					60
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1					61
02	DLQ G-10		441	-0-	441	752	434	3	7	9	Y	6					67
03	DLQ G-10		547	-0-	547	1299	519	3	28	9	Y	25					92
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1702	401	3	2	9	Y	2					94
*05	2182	N	480	-0-	-1702	-0-	480	3			Y	-0-					94

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	5					5
							6	9									
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	3					8
							3	9									
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4					12
							4	9									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					12
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	3					15
							3	9									
*05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					49
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	400	1	574	3	Y	-0-					28
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	535	1	594	3	Y	-0-					28
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	356	1	496	3	Y	-0-					28
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					28
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	332	1	427	3	Y	-0-					28
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	209	1	530	3	Y	-0-					28

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	2	3	9	N	3					100
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					102
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					102
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					102

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2					55
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	162	3	1	9	Y	1					60
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					62
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			62
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					62

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					54
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4					58
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					58
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					65
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					65
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					65

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					26
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					26
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-					26
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					26
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					26
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					26

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31					80
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	N	15					95
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	487	3	2	9	N	2	56	1			41
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	N	3					44
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	480	3	2	9	N	2					46
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					49

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					13
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					13
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	9	N	11					24

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	#	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					164
01	1302	#	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					167
02	1176	#	1160	-0-	-16	-0-	1159	2	1	9	N	1					168
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	162	1			8
04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					13
*05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					18

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	744	#	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					44
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					44
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					44
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		380	-0-	380	1460	380	2			N	-0-					37
01	14B2 EXT		687	-0-	687	2147	685	2	2	9	N	2					39
02	14B2 EXT		303	-0-	303	2450	303	2			N	-0-					39
03	2660	X	210	-0-	-2450	-0-	210	2			N	-0-					39
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	212	2	18	9	N	16					55
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50448	2	271	9	N	246	179	1			267
01	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45601	2	234	9	N	213	367	1			113
02	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	37350	2	239	9	N	217	173	1			157
03	48980	X	35429	-0-	-13551	-0-	35328	2	101	9	N	92	177	1			72
04	47400	X	29889	-0-	-17511	-0-	29649	2	240	9	N	218					290
05	48980	X	29422	-0-	-19558	-0-	29260	2	162	9	N	147	185	1			252

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	23149	2	47	9	N	43					158
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19468	2	46	9	N	42					200
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12409	2	39	9	N	35	173	1			62
03	25296	X	19585	-0-	-5711	-0-	19485	2	100	9	N	91					153
04	22440	X	7662	-0-	-14778	-0-	7641	2	21	9	N	19					172
05	23188	X	18423	-0-	-4765	-0-	18336	2	87	9	N	79					251

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	2	N	-0-					112
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					112
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					112
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-					112
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					112
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

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

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

12	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	#	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					53
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					53
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					53
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					53
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					53
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					58
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					58
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					58
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					58
05	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUFFEY, G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129675 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5024 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	746	3	19	9	Y	17					89
01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	Y	4					93
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	916	3	21	9	Y	19					112
*03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	963	3	22	9	Y	20					132
*04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	126	1			12
*05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	Y	12					24

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBRIGHT, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 249784 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4639 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

12	310	#	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					23
01	310	#	242	-0-	-68	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					23
02	280	#	227	-0-	-53	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					23
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23
*05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

12	341	#	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2					13
01	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					13
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					13
03	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					13
04	330	#	102	-0-	-228	-0-	87	3	15	9	N	14					27
05	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					33

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					38
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	Y	-0-					38
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					38
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					38
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	64	1	289	3	Y	-0-					38
*05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	3					41
							3	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					547
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					547
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	3			N	-0-					547
03	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					547
04	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					547
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	29	-0-	29	58	29	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
04		58 R	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01		310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*05		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

12		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					10
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					10
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					10
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

12		155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	205	5	1	92	3	Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	99	-0-	99	304	5	1	94	3	Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	389	4	1	81	3	Y	-0-					7
*05		470 N	81	-0-	-389	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

12		465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	20	1	417	3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	840	19	1	384	3	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	440	-0-	440	1280	20	1	420	3	Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	415	-0-	415	1695	19	1	396	3	Y	-0-					1
*05		2192 N	497	-0-	-1695	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

*06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	154	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	822	3	Y	-0-					-0-
*08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	686	3	Y	-0-					-0-
*09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-					-0-
*10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	126	1	715	3	Y	-0-					-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	677	3	Y	-0-					-0-
*12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	134	1	844	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	125	1	672	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	546	-0-	546	1343	99	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	760	-0-	760	2103	122	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	648	-0-	648	2751	112	1	536	3	Y	-0-					-0-
*05		3100 N	649	-0-	-2451	300	116	1	533	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	5	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					20
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					20
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		377	-0-	377	805	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		426	-0-	426	1231	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		375	-0-	375	1606	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
*05	1963	N	357	-0-	-1606	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	14	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		857	-0-	857	857	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1544	16	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		855	-0-	855	2399	20	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	3032	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	646	-0-	-2454	578	15	1	631	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	176	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	1431	130	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		715	-0-	715	2146	153	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	2846	140	1	560	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	708	-0-	-2392	454	149	1	559	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					75
01	DLQ G-10		881	-0-	881	881	20	1	861	3	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		823	-0-	823	1704	19	1	804	3	Y	-0-					75
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2613	21	1	888	3	Y	-0-					75
04	DLQ G-10		863	-0-	863	3476	20	1	843	3	Y	-0-					75
*05	3100	N	897	-0-	-2203	1273	21	1	876	3	Y	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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

WIZARD, N. (CADDO CONGL.) 98320 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
CHERRY HOMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 038239 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1667	3	2	9	Y	2					20
01 DLQ G-10			1657	-0-	1657	1657	1643	3	14	9	Y	13					33
02 DLQ G-10			1567	-0-	1567	3224	1554	3	13	9	Y	12					45
03 DLQ G-10			1719	-0-	1719	4943	1709	3	10	9	Y	9					54
04 DLQ G-10			1692	-0-	1692	6635	1688	3	4	9	Y	4					58
*05	3100	N	1708	-0-	-1392	5243	1702	3	6	9	Y	5					63

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5860	-0-	2760	4273	5849	3	11	9	Y	10					134
01 DLQ G-10			5623	-0-	5623	9896	5598	3	25	9	Y	23					157
02 DLQ G-10			2344	-0-	2344	12240	2324	3	20	9	Y	18					175
03 DLQ G-10			2103	-0-	2103	14343	2079	3	24	9	Y	22					197
04 DLQ G-10			1709	-0-	1709	16052	1702	3	7	9	Y	6	165	1			38
*05	7750		2028	-0-	-5722	10330	2015	3	13	9	Y	12					50

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					14
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					14
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3					17
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	909	2	80	9	Y	73					90
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					90
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-	85	1			5

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01 T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TRESAMI, INC. 868365
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					291
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					291
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					291
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					291
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					291
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					234
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					234
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					234
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					234
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					234
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					17
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7	10	1			14
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					19
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3					22
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					25
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					25

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					56
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					56
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	89	3	47	9	N	43	166	1			48
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	60	3	59	9	N	54	1	8			101
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	68	3	41	9	N	37					138
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					138
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	258	3	59	9	N	54	171	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	352	2	26	9	N	24					107
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					112
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					113
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					114
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					115
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					116

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

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

SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	3	425	9	N	386	576	1			43
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	3	279	9	N	254	193	1			104
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	67	3	142	9	N	129	183	1			50
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	69	3	122	9	N	111					161
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	57	3	108	9	N	98	182	1			77
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	52	3	97	9	N	88					165

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 111838 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4518 - 4528

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					201
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					201
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					201
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					201
04	1710	N	703	-0-	-1007	-0-	703	3			N	-0-					201
05	2604	N	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					201

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					19
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	763	2	55	9	N	50					69

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1020	N	600	-0-	-420	-0-	561	2	39	9	N	35					63
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	655	2	39	9	N	35					98
*01	868	N	781	-0-	-87	-0-	742	2	39	9	N	35					133
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35					168
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	2	39	9	N	35	175	1			28
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	505	2	22	9	N	20					48
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					48

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: RRCID -> 267727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10725

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

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

12	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					93
01	465	#	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	N	7					100
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	2	2	9	N	2					102
03	465	#	419	-0-	-46	-0-	415	2	4	9	N	4					106
04	420	#	204	-0-	-216	-0-	203	2	1	9	N	1					107
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	422	2	1	9	N	1					108

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

12	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 4023

12	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	140	#	37	-0-	-103	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

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

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

12	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					31
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					31
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					31
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 4052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 4423

12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, G. A. 366830
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

12	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					53
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					53
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					53
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					53
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			53

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					122
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
*05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	131	3	14	9	N	13					43
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	122	3	77	9	N	70	57	1			56
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	101	3	61	9	N	55	57	1			54
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					55
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	83	3	54	9	N	49	55	1			49
05	186	#	95	-0-	-91	-0-	85	3	10	9	N	9					58

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	262	3	29	9	N	26					80
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	248	3	166	9	N	151	117	1			114
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	206	3	124	9	N	113	116	1			111
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2					113
04	390	#	275	-0-	-115	-0-	168	3	107	9	N	97	110	1	1	8	99
05	403	#	193	-0-	-210	-0-	173	3	20	9	N	18					117

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

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

ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

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

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

12	1798	1034	-0-	-764	4680	1034	3			Y	-0-			17
01	1798	1172	-0-	-626	4054	1172	3			Y	-0-			17
02	1624	965	-0-	-659	3395	965	3			Y	-0-			17
03	1798	1812	-0-	14	3409	1812	3			Y	-0-			17
04	1740	1517	-0-	-223	3186	1517	3			Y	-0-			17
*05	1798	1505	-0-	-293	2893	1505	3			Y	-0-			17

ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 03/16/2007

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	952	-0-	-40	-0-	944	3	8	9	Y	7	17	1			5
01	992	#	955	-0-	-37	-0-	947	3	8	9	Y	7					12
02	868	#	863	-0-	-5	-0-	857	3	6	9	Y	5					17
03	961	#	943	-0-	-18	-0-	937	3	6	9	Y	5	16	1			6
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	Y	6					12
05	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					17

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					3
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					3
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					3
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					3
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					3
05	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					3
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					3
02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
04	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					3
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					3

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

12	1798		722	-0-	-1076	13823	722	2			N	-0-					171
01	1798		694	-0-	-1104	12719	694	2			N	-0-					171
02	1624		594	-0-	-1030	11689	594	2			N	-0-					171
03	1798		757	-0-	-1041	10648	677	2	80	9	N	73					244
*04	1740		834	-0-	-906	9742	773	2	61	9	N	55	181	1			118
*05	1798		613	-0-	-1185	8557	578	2	35	9	N	32					150

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*04	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					25
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					25
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					25
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
*04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					25
*05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

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

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	#	1119	-0-	-307	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	998	-0-	-290	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*04	1380	#	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					89
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					94
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					95
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					99
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					100
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	428	2	3	9	N	3					103

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

12	1488	N	583	-0-	-905	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			111
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1718	2	151	9	N	137	170	1	2	8	76
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					77
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	542	2	59	9	N	54					131
04	1800	N	543	-0-	-1257	-0-	495	2	48	9	N	44	1	8			174
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	571	2	28	9	N	25					199

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					93
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					93
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					93
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					93
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					93
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		3710	-0-	3710	3710	3581	2	129	9	N	117					117
07	0	W	3038	-0-	3038	6748	3004	2	34	9	N	31					148
08	0	W	2205	-0-	2205	8953	2170	2	35	9	N	32					180
09	0	W	1493	-0-	1493	10446	1492	2	1	9	N	1					181
10	0	W	1458	-0-	1458	11904	1457	2	1	9	N	1					182
*11	0	W	3260	-0-	3260	15164	3253	2	7	9	N	6	129	1			59
12	0	W	2879	-0-	2879	18043	2783	2	96	9	N	87					146
01	0	W	2725	-0-	2725	20768	2672	2	53	9	N	48					194
02	0	W	1452	-0-	1452	22220	1432	2	20	9	N	18	169	1			43
03	0	W	1662	-0-	1662	23882	1641	2	21	9	N	19					62
04	0	W	816	-0-	816	24698	815	2	1	9	N	1					63
05	0	W	917	-0-	917	25615	906	2	11	9	N	10					73

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					92
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					92
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					92
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					92
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					92
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

12	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	3			N	-0-					81
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	3			N	-0-					81
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	776	3	124	9	N	113	174	1			20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					20
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	1017	-0-	1017	19138	815	1	202	9	N	184	184	1			2
01	SHUT IN		987	-0-	987	20125	786	3	201	9	N	183	183	1			2
02	SHUT IN		713	-0-	713	20838	514	3	199	9	N	181	181	1			2
03	SHUT IN		798	-0-	798	21636	592	3	206	9	N	187	187	1			2
04	7500		611	-0-	-6889	14747	411	3	200	9	N	182	182	1			2
*05	7750		934	-0-	-6816	7931	734	3	200	9	N	182	182	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1474	2	12	9	N	11					141
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2341	2	19	9	N	17					158
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1031	2	13	9	N	12	151	1			19
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					31
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		3133	-0-	-4617	38604	3133	2			N	-0-					96
01	7750		4395	-0-	-3355	35249	4349	2	46	9	N	42					138
02	7000		3973	-0-	-3027	32222	3878	2	95	9	N	86	177	1			47
*03	7750		3984	-0-	-3766	28456	3978	2	6	9	N	5					52
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					52

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317

BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALA RESOURCES, LTD. 293081

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					50
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					51
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	340	2	1	9	N	1					52
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	N	1					53
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	N	1					54
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					55

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GINNINGS COMPANY 307243

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					77
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					77
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					77
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					77
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	3			N	-0-					77
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	364		364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420		375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	465		171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	450		98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	465		186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

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

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

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

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HAWKINS, G. A. 366830
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					57
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					57
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					57

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 4090

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2011

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					102
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					102
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					102
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					102
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					102
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					102

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					143
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					143
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					143
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					143
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					143
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					128
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					131
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	2	2	9	N	2					133
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					136
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					138
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	267	2	2	9	N	2					140

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					132
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					132
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					132
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					132
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					132
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					132

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940

CLARK (SOUTHLAND ROYALTY) WELL #: 2 RRCID -> 116028 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4160 - 4164

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	3	15	9	Y	14					109
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	112	3	24	9	Y	22					131
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	13	9	Y	12					143
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	Y	7					150
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16					166
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					166

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	3	15	9	N	14					65
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1040	3	14	9	N	13					78
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					94
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	953	3	15	9	N	14					108
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	N	18					126
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	3	22	9	N	20					146

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
EASTERLY WELL #: 1 RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011 - PLUGGED 06/09/11

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1024	3	35	9	N	32					57
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18					75
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	3	17	9	N	15					90
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					97
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	840	3	4	9	N	4					101
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	848	3	15	9	N	14					115

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			Y	-0-					11
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					11
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					11
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					11
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					11
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					9
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					9
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					9
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					9
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					9

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					9
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

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

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					295
01	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					295
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	1	8			296
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					296
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					296
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					296

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					9
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					9
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					9
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

R & R PRODUCTION 687324
MAHANEY, 'A' WELL #: 8 RRCID -> 125491 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4010 - 4028

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

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

12	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	N	5					123
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					123
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-	78	1			45
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					45
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

12	372	N	336	-0-	-36	-0-	335	2	1	9	N	1					209
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	N	1					210
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					211
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	1					212
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1					213
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					213

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					5
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					5
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					5
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					14
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					14
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

12	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
01	212		107	-0-	-105	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	166	1			36
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					46
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					50
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	348	2	6	9	N	5					55
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	306	2	3	9	N	3					58
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3					61

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4					88
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					89
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					100
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					105
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	N	6					111
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	194	2	9	9	N	8					119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-					76
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					77
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					77
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	56	1	400	2	N	-0-					77
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	56	1	380	2	N	1					78
							1	9									
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	56	1	352	2	N	6					84
							7	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					36
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					39
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	1021	2	3	9	N	3					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					46
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					47
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	591	2	1	9	N	1					48

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					56
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					56
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					56
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					56
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					56
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					5
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			5
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			5
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			5
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			5

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	N	24					193
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	851	2	69	9	N	63					256
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	753	2	23	9	N	21	159	1			118
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	818	2	20	9	N	18					136
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	794	2	17	9	N	15					151
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	838	2	23	9	N	21					172

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	499	2	228	9	N	207	184	1			228
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	437	2	206	9	N	187	368	1			47
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	370	2	213	9	N	194					241
03	713	N	313	-0-	-400	-0-	271	2	42	9	N	38	185	1			94
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	327	2	235	9	N	214	178	1			130
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	22					152

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					73
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					73
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1					74
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					74
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					74
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					74

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

12	3782		2205	-0-	-1577	-0-	1849	2	356	9	N	324	351	1	1	8	145
01	2728		2136	-0-	-592	-0-	1851	2	285	9	N	259	346	1	1	8	57
02	2464		1947	-0-	-517	-0-	1636	2	311	9	N	283	183	1	1	8	156
03	2604	#	2062	-0-	-542	-0-	1748	2	314	9	N	285	163	1	2	8	276
04	2400	#	2007	-0-	-393	-0-	1701	2	306	9	N	278	355	1	1	8	198
05	2201	#	2099	-0-	-102	-0-	1766	2	333	9	N	303	360	1	3	8	138

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		8141	-0-	391	1951	8141	2			N	-0-					-0-
01	7750		7083	-0-	-667	1284	7083	2			N	-0-					-0-
02	7000		4627	-0-	-2373	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	7750		5398	-0-	-2352	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	7500		3972	-0-	-3528	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	7750		2982	-0-	-4768	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7564		5766	-0-	-1798	-0-	5549	2	217	9	N	197	160	1			269
*01	7564		4077	-0-	-3487	-0-	3897	2	180	9	N	164	340	1	1	8	92
*02	6832		2954	-0-	-3878	-0-	2799	2	155	9	N	141					233
*03	7564		2966	-0-	-4598	-0-	2804	2	162	9	N	147	166	1	1	8	213
*04	7320		4376	-0-	-2944	-0-	4209	2	167	9	N	152	165	1	1	8	199
*05	7564		4556	-0-	-3008	-0-	4416	2	140	9	N	127	159	1			167

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					9
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					5
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					5
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					5
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					5
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					29
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					29
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					29
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					29
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					29
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	320	2	99	9	N	90					110
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	144	2	156	9	N	142	178	1			74
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	360	2	168	9	N	153	185	1			42

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-					115
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					115
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	34	1	69	2	N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	#	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	#	1855	-0-	-346	-0-	1845	3	10	9	N	9					222
01	2201	#	2006	-0-	-195	-0-	1989	3	17	9	N	15					237
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	1854	3	8	9	N	7					244
03	1922	#	1772	-0-	-150	-0-	1766	3	6	9	N	5					249
04	1950	#	1570	-0-	-380	-0-	1570	3			N	-0-					249
05	2077	#	938	-0-	-1139	-0-	932	3	6	9	N	5					254

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					99
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	420	3	3	9	N	3					102
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					102
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					102
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					102